

# Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 25.10.2022

# **UTILMD Anwendungshandbuch zur WiM**

Version: 3.1e

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.



## **Inhaltsverzeichnis**

1	Vorv	vort	4						
2	Aufb	au des Dokumentes	4						
3	Übei	rsicht der Pakete in der UTILMD	4						
4	Regel zu Antwortnachrichten								
5	Anw	endungsübersichten	11						
	5.1	Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs	11						
	5.2	Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs	18						
	5.3	Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von N	IB an gMSB						
			68						
	5.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	121						
	5.5	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	127						
	5.6	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	127						
	5.7	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	127						
6	Ände	erungshistorie	170						



#### 1 Vorwort

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

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der festgelegten Geschäftsprozesse ausgeprägt.

Außerdem findet die WiM keine Anwendung bei Marktlokationen, die als pauschale Marktlokationen eingerichtet sind, da dort keine Messlokation vorhanden ist.

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.

#### 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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[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 Messprodukt 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 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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		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] $\wedge$ [432] $\wedge$ [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
		[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



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



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



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
[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 (Re-
		ferenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[36P]	[20] ^ [406] ^ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[406] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und höchste 1/4 Stunde im Monat im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[37P]	[54] $\wedge$ [405] $\wedge$ [411] $\wedge$ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[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 Regel zu Antwortnachrichten

Bei der Antwort gilt für den Empfänger:

- > Ein gefülltes Datenelement (geändert/ergänzt) in der Antwort ist vom Empfänger zu übernehmen.
- 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.)

Die weiteren Details zur Zustimmung und Ablehnung sind den entsprechenden Spalten der nachfolgenden Tabelle zu entnehmen.



- 5 Anwendungsübersichten
- 5.1 Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1e 25.10.2022 Seite 11 von 174



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
					MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
Nachi	richten UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	·	<b>D</b> Netzanschluss-	X	X	Χ	
				Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Begin	n der N	lachricht						-
5.11	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	X	Χ	Χ	
Nachi	richten	datum						
INACIII	DTM	uatum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
	- 1111			Nachrichtendatum/-zeit	•			
	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 liegt
	DTM	2270	303	CCVVMMDDUU MM 777	······································	v	······································	[931] Format: ZZZ = +00
	ואווט	23/9	303	CCYYMINIDDHH MINIZZZ	Х	Х	Х	
	) Absen	der						
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Muss X	Muss X	Muss X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
	rechpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommi	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
Komn	nunikat	ionsverbindun	г					-
SG3	iiuiiikat	ionsverbindung						
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	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	Х	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	X	Χ	
			293	DE, BDEW	Х	Х	Χ	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Χ	Х	
Vorga	ng							
<b>SG4</b>	IDE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] A [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht
CC 4	DT14	2005	0.2	Dotum Vastasas de	······································			vorhanden
SG4 SG4	DTM	2005	93 Datum	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder	X X	X (I IB3)		
304	ואוזט	2380	:	inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
	rung zu ndatun	m, Gültigkeit, 1						
SG4	DTM						Muss [16] Λ [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung)



EDIFACT Struktur			Beschr	eibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
								vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
 SG4	DTM	2379	Zeitspa <b>303</b>	CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
SG4	stmögli	chem Termin)						
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	Х		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Х		
Kündi Vertra <b>SG4</b> SG4	igungsfr ags <b>DTM</b>	rist des					Muss [16]	
								STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	Z01	ZZRB			Χ	•
Vertra	_	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			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X [UB3] ∧ [209]	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
SG4	DTM	2379	106 303	MMDD CCYYMMDDHHMMZZZ			X X	
Transa <b>SG4</b>	aktions	grund						



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Kommu	nikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
					MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11039	11040	11041	
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	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	X	Χ	Χ	
			ZR9	Kündigung aufgrund Vertrag mit Anschlussnehmer	X	X	X	
Statu	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		Χ	Χ	
SG4	STS	1131		Codeliste Gas Nr.			X [493]	[492] Wenn MP-ID in
				G_0051			[]	NAD+MR
			G_0052	Codeliste Gas Nr.		X [493]		(Nachrichtenempfänger)
				G_0052				aus Sparte Strom
			S_0054	Codeliste Strom Nr. S_0054			X [492]	[402] Wonn MD ID in
			5 0090	Codeliste Strom Nr.		X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
			3_0030	S_0090		A [432]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meld	epunkt	:						
SG5								[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer
					[303])			des Gerätes) nicht vorhanden
								[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	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
			:					



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
	entifik	ator						-
SG6 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	11039	WiM / Kündigung MSB WiM / Bestätigung Kündigung MSB	X	Х		
			11041				Х	
		gangsnummer nachricht)						
s <b>G6</b> SG6	RFF	nacini iciit)				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
 6G6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
7ählei	nrichtı	ungsdaten						-
SG8		angadien			Muss [138]	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
	enz auf okatior	die ID einer 1						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Zählei SG10	typ				Muce	Marian		
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X		
	fikatio erätes	n / Nummer	f					
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	Geräte	nummer	Χ	Х		
Kunde Messs		etreibers						
SG12					Muss	Muss		
SG12					Muss	Muss		
SG12		3035	Z07	Kunde des MSB	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
	Prüfidentifikator	11039	11040	11041	
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b> Struktur von Personennamen <b>Z02</b> Struktur der	x x	X X		
	Firmenbezeichnung				
Referenz auf die ID der Messlokation SG12					
SG12 <b>RFF</b>			Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation		Χ		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID der Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messlokations adresse					
SG12 NAD		Soll [165] Muss	<b>Muss</b> Muss		[165] Wenn bekannt
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>Z03</b> Messlokationsadresse	X	Χ		
SG12 NAD <b>3124</b>	Zusatzinformation zur Identifizierung	К	K		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder	S [166]	S [166]		[166] Wenn vorhanden
	Postfach	M [212]	M [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	X	Χ		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	X	Χ		
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	X	Χ		
Referenz auf die ID eine Messlokation SG12	er				
SG12 <b>RFF</b>			Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation		X		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegm <b>UNT</b>	ent	Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	



## 5.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1e 25.10.2022 Seite 18 von 174



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Nachrichten <b>UNH</b>	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UTILM	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Х	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
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	X	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				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 lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
MP-ID Abser	ıder						-
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	X	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	Х	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) 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	
	3412	1	vom Ansprechpartner	X	X	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
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-ID	) 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	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	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	Χ	
	n zum g ungsbeg	eplanten inn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	Х	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	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	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Au szug (Um zug)	Χ	Х	Χ	
			E02	Einzug in Neuanlage	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	X	X	X	
			ZJ4	Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	X	X	X	
Status	s der Ar	twort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
		220,2	220.10		SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS <b>9015</b>	<b>E01</b> Status der Antwort		X	X	
SG4 STS <b>9013</b>	Code des Prüfschritts		Χ	X	
SG4 STS <b>1131</b>	<b>G_0053</b> Codeliste Gas Nr.			X [493]	[492] Wenn MP-ID in
	G_0053				NAD+MR
	<b>G_0054</b> Codeliste Gas Nr.		X [493]		(Nachrichtenempfänger)
	G_0054				aus Sparte Strom
	<b>S_0055</b> Codeliste Strom Nr.		X [492]		[402] Wonn MD ID in
	S_0055 <b>S_0056</b> Codeliste Strom Nr.			X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
	S_0056			A [452]	(Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas
Beauftragung oder Beendigung liegt vor SG4					
SG4 AGR		Kann			
SG4 AGR <b>7431</b>	9 Vertrag	X			
SG4 AGR <b>7433</b>	<b>Z04</b> Vertrag zwischen AN ur MSB	nd X [1P01]			
	<b>Z06</b> Vertragsbeendigung lie	gt X [1P01]			
Meldepunkt SG5		Muss ([77] ∧ [78]) ∧ (([2061] ∧ [584]) ∨ [583])	Muss ([492] Λ [580]) V ([493] Λ [2061])	Muss [2061] ∧ [584]	[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
					[78] Wenn SG4
					STS+7++E02
					(Transaktionsgrund:
					Einzug in Neuanlage)
					nicht vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem



EDIFACT Struktur	Beschreibung	MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
					[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 <b>LOC</b> SG5 LOC <b>3227</b>	172 Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5 LOC <b>3225</b>	Identifikator	X [953]	X ([950] [492]) ⊻ [951]	X [951]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
					[950] Format: Marktlokations-ID
					[951] Format: Zählpunktbezeichnung
					[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6 SG6 RFF		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
GG6 RFF <b>1153</b>	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF <b>1154</b>	11042 WiM / Anmeldung MSB 11043 WiM / Bestätigung	X	х		
	Anmeldung MSB 11044 WiM / Ablehnung Anmeldung MSB			Х	
Referenz Vorgangsnummer					
(aus Anfragenachricht)			n		
<b>SG6</b> SG6 <b>RFF</b>			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	<b>TN</b> Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF <b>1154</b>	Vorgangsnummer		Х	Х	
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation					



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG6			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6 <b>RFF</b>			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		
SG6 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Geplante Turnusablesung					
des MSB (Strom)					
SG6			N4 [O.C.] A		[70] Warr CC4
SG6 <b>DTM</b>			Muss [86] Λ [78] Λ [234]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02
			Λ [618]		(Transaktionsgrund:
					Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
					[86] Wenn das RFF+Z18
					(Marktlokation) aus
					dieser SG6 (Termine der
					Marktlokation) auf das
					gleiche SG5 LOC+172
					(Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation)
					aus einer SG8 SEQ+Z01
					(Daten der
					Marktlokation), in dem
					SG10 CCI+++ZA6
					(Prognose auf Basis von
					Profilen) vorhanden ist, referenziert
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83
					(Messtechnische
					Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53
					(kME/ mME) vorhanden
					[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum
					mit einer Stammdatenänderung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante		Χ		
				Turnusablesung				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		Χ		
				inne, Wert				
SG6	DIM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
				IVIIVID D				
	chnungs	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		Χ		
SG6	DTM	2380	Datum	LF oder Uhrzeit oder Inne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Messl		die ID der n für Termine ntion				Muss [493] Muss [636]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153
SG6	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation		X		die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format:
	ante Tur B (Gas)	nusablesung						Zählpunktbezeichnung
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante		Χ		
				Turnusablesung				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Dater SG8	n der Ma	arktlokation				Muss [492] Λ [2310]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	SEQ					Muss		[2310] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation		X		
		die ID der	[	Date i dei Marktokation				-
	tlokatio							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der l	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages Markt <b>SG9</b>	parame tlokatio	tung für terabhängige in				Muss [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
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno 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]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde		X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für
								tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in



Kommunikation von Prüfidentifikator  31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Anmeldung Bestätigung Ai MSB Anmeldung Ai MSB MSB an NB NB an MSB N 11042 11043  Muss [106]	
Prüfidentifikator  31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	11042 11043  Muss [106]	dieser SG8 vorhanden  [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Muss [106]	dieser SG8 vorhanden  [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Muss [106]	dieser SG8 vorhanden  [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
<b>31</b> Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Muss	[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
<b>31</b> Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Muss	e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
<b>31</b> Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Muss	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
<b>31</b> Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Muss	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
Jahresmenge Gesamt	Muss	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
Jahresmenge Gesamt		Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
Jahresmenge Gesamt		
Jahresmenge Gesamt	Х	
:		
Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
		[937] Format: keine Nachkommastelle
KWH Kilowattstunde	X	
		-
	Muss	
	Muss	
<b>Z30</b> Lieferrichtung	X	
<b>Z06</b> Erzeugung <b>Z07</b> Verbrauch	X	
<b>Z07</b> Verbrauch	X	-
	Muss	
7D2 7uga and notes:	Muss	
ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	
		<b>F-01</b>
	Muss [78] A [221]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
		[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der
		Muss [78] Λ [221]



EDIFACT Strul	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
							dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
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
	netzbetreiber						
SG10 CAV					N 4		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB		Muss X		
SG10 CAV	1131	MP-ID	OND		X		
Messstellenb							
SG10	etreiber						
SG10 CAV	7111	<b>Z</b> 91	MSB		Muss X		
SG10 CAV	1131	MP-ID			X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.
SG10 CAV	7110	<b>Z19</b>	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer		Х		
		<b>Z20</b>	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		Х		
Spannungseb Marktlokation <b>SG10</b>					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation		X		
Spannungseb Marktlokation <b>SG10</b>							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung		X		
		E04 E05	Hochspannung Mittelspannung		X X		
		E06	Niederspannung		X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10 SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83 Messtechnis Einordnung o Marktlokatio	der	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z52</b> iMS <b>Z53</b> kME / mME		X X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS					
SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>6</b> Verantwortli	icher	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZAS NB ZA9 ÜNB		X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation					-
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<ul><li>ZCO Prognose au Werten</li><li>ZA6 Prognose au</li></ul>		X X		
	Profilen	. 2000 7011	•		
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b>					-
SG10 CAV			Muss [210] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))		[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
					[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [2182] Segmentgruppe



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldun MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an MS	В
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
	- Tranaciankator	11042 11043 11044	Marktlokation)
			anzugeben
			[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	EO2 SLP/SEP	X [1P01]	
	E14 TLP/TEP	X [1P01]	
	<b>Z36</b> TEP mit Referenzmessung	X [1P01]	
Art der erzeugenden			
Marktlokation			
SG10		Muss [220]	[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z34</b> Art der erzeugenden Marktlokation	Х	
Art der erzeugenden Marktlokation <b>SG10</b>			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z33</b> EEG-Marktlokation ohne	X	
	DV-Pflicht <b>Z34</b> KWKG-Marktlokation	X	
	ohne DV-Pflicht		
	<b>Z35</b> sonstige Marktlokation	X	
	Z37 EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X	
	<b>Z46</b> KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X	
Erforderliches Messprodukt	[		
der Marktlokation			
SG8		Muss [2311] Λ [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung		
			Vomens	ınikation von	MSB an NB	MSB NB an MSB	MSB NB an MSB	
				ntifikator				
cco	CEO		Fruitae	nunkator	11042	11043	11044	
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	Z27	Erforderliches		Muss X		
300	SLQ	1229	22,	Messprodukt der Marktlokation		*		
	enz auf Iokatic	die ID der n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	lerliche Iarktlok	es Messprodukt ation						-
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8	PIA	7140	Messpr	odukt-Code		X [425]		[425] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.1 "Standard-Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt		Χ		
Zuged	rdnete	. Zählzeit						
SG10						Soll [165] A		[165] Wenn bekannt
						[166] Muss [335]		[166] Wenn vorhanden
						Λ [428]		[335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) im DE2380 ≥
								202212312300?+00
								[428] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches
								Messprodukt der Marktlokation) das PIA+: DE7140 mit einem
								Messprodukt aus Codeliste der
								Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard- Messprodukt der
								Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzei vorhanden ist
SG10	CCI					Muss		vornana CII ISt
SG10		7059	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt		X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Komm	nunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfid	entifikator	11042	11043	11044	
		erforderlich				wird
SG10 CCI <b>7037</b>	Code	der Zählzeit		X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Messprodukt für Netzbetreiber releva <b>SG10</b>	ant			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB		X		
Verwendungszweck ( Wertes SG10	des			Missa		
SG10 CAV 7111	70.4	Notanistanagabraabana		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [19P11] ⊻ [20P11] ⊻		
		g		[20P11] ±		
				[26P11]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [21P01] ⊻		
		· ·		[22P01] ⊻		
				[23P01] ⊻		
				[24P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre		X [20P11] ⊻		
		chnung		[27P11]		
	Z92	Übermittlung an das		X [23P11] ⊻		
		HKNR		[24P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		X [18P11]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]		
Messprodukt für Lief relevant	ferant					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF		Х		
Verwendungszweck ( Wertes	des					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [19P01] ⊻		
		g		[20P01] ⊻		
				[22P01] ⊻		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		[26P01] X [21P11] ⊻		
	203	PHONEW CISONI COMMUNIS		[22P11] <u>\( \)</u>		
				[23P11] ⊻		
				[24P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre		X [20P11] ⊻		
		chnung		[27P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung		X [18P01] ⊻		
				[19P11]⊻		
				[20P01] ¥		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
	<b>ZD1</b> Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung <b>ZE1</b> Es liegt kein Verwendungszweck vor		[22P11] \( \times\) [24P11] \( \times\) [25P11] \( \times\) [26P01] \( \times\) [27P11] \( \times\) [18P01] \( \times\) X [38P11]		
Messprodukt für Übertragungsnetzbetreiber					
relevant SG10			Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+9991000000078: Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZA9</b> ÜNB		Х		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung <b>ZB5</b> Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		Muss X [1P01] X [1P11]		
OBIS-Daten der Marktlokation SG8			Muss [2311] Λ [404] Λ [492]		[404] Wenn nicht dieselbe MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) und im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZB3 (Zugeordnete Marktpartner) CAV+91 (Messtellenbetreiber) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das



EDIFACT Struktur			Beschr	Beschreibung		Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
	F-0				22012		22011	RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
	EQ			ODIC D		Muss		
SG8 SI	EQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		Х		
Referenz Marktlok		die ID der n						
SG8								
SG8 R	RFF					Muss		
SG8 R	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8 R	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Ker	nnzah	nl der						
Marktlok	katio	n						
SG8								
SG8 P	ΊΑ					Muss		
SG8 P	ΊΑ	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8 P	PIA	7140	OBIS-Kı	ennzahl der Marktlokation		X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
			Kommunikation von		NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
							aus Sparte Gas
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
Marta aranu	lovität	· [					-
Wertegranu SG10	idfildl				Muss [257] ⊻ [288]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 <b>CCI</b>					Muss		[288] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:2.9.e vorhanden
SG10 CCI	7037	ZE4	Wertegranularität		X		
			Wertegranalantat				
Wertegranu SG10	larität						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	ZD9	Jährlich		X		
0010 0		ZE8	Halbjährlich		X		
		ZE9	Quartalsweise		Χ		
		ZB7	Monatlich		Χ		
Zugeordnete	e Zählzeit	:					_
SG10					Soll [165] Λ [166] Λ		[165] Wenn bekannt
					[335] A [492]		[166] Wenn vorhanden
					Muss [386]		[335] Wenn DTM+76
					Λ [387] Λ		(Datum zum geplanten
					[335] A		Leistungsbeginn) im
					[492]		DE2380 ≥ 202212312300?+00
							20221231230000
							[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



EDIFACT Struktur	Besch	nreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung		
			IVISB	MSB		
	Komr	nunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfic	lentifikator	11042	11043	11044	
						Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
SC10, CCI				Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 705	9 <b>Z</b> 39	Code der Zählzeit		X		[418] Wenn DTM+137
3010 CC1 703.	Z47	Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar		X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI <b>703</b>	<b>7</b> Code	der Zählzeit		X [421]		[421] Wenn in dieser SG8
						das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
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> 9	9 <b>Z38</b>	Code des Zählzeitregisters		Х		
SG10 CCI <b>703</b>	<b>7</b> Code	des Zählzeitregisters		Χ		
OBIS Daten für Netzbetreiber rele	avant					
SG10	vant			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>703</b>	7 ZA8	NB		Х		
Verwendungszwec Werte <b>SG10</b>	ck der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>711</b>	1 Z84	Netznutzungsabrechnur	1	X [29P11] ⊻		
		g		[30P11] ⊻		
				[32P11] ⊻ [36P11]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		[36P11] X [31P01] ⊻		
	203	2		[32P01] ⊻ [33P01] ⊻		
				[34P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabr	re	X [30P11] ⊻		
	Z92	chnung Übermittlung an das		[37P11] X [33P11] ⊻		
		HKNR		[34P11]		
	i i					
	ZD1	Blindarbeitabrechnung , Betriebsführung	/	X [28P11]		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_		
	Komm	nunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB		
	Prüfid	entifikator	11042	11043	11044		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]			
OBIS Daten für Lieferant relevant <b>SG10</b>				Muss			
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF		Muss X			
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b>							
SG10 CAV				Muss			
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun g		X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01]			
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻ [32P11] ⊻ [33P11] ⊻			
	Z86 Z47	Mehrmindermengenabre chnung Endkundenabrechnung		[34P11] X [30P11] ⊻ [37P11] X [28P01] ⊻			
	247	chakanaenabrechnung		[29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻			
				[34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻			
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		[37P11] X [28P01]			
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]			
OBIS Daten für Übertragungsnetzbetreiber relevant							
SG10				Muss [396]		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden	
SG10 CCI				Muss		vornanach	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB		X			
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b>							
SG10 CAV				Muss			
SG10 CAV <b>7111</b>	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der		X [1P01] X [1P11]			



EDIFA	CT C±-	uktur	Bosch-	aihung	Anmolduna	Rectätione	Ahlahauna	Redingung
EDIFA	CT Stru	iktur	Beschr	erbung	MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
				Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen				
Daten	der Tr	anche						_
SG8						Muss [492] Λ [2307]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[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		Χ		
Refero Tranc		die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Markt SG8		die n der Tranche						
SG8	RFF	4450	74.6			Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		Х		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an d	Anteil der er Marktlokation						
SG9						Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY					Muss		,
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %		X [914] ∧ [930] ∧ [955]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
						- •		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[955] Format: Möglicher Wert: < 100



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	~ ~
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		Х		
_	rdnete	Marktpartner						-
SG10						Muss		
SG10			700	7		Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		
Liefer	ant							
SG10								
SG10						Muss		
SG10		7111	Z89	LF		X		
SG10		1131	MP-ID			X		
	zur Bild hengröl	ung der						
SG10	nengro	ise				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der		Χ		
				Tranchengröße				
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual		Χ		
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von		Х		
				Referenzenträger/				
				installierter Leistung				
Erford	lerliche	s Messprodukt						
	anche	'						
SG8						Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						Λ [2308]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
								[2308] Für jede ID im
								SG5 LOC+172
								(Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20
								(Tranche) einer SG8
								SEQ+Z15 (Daten der
								Tranche) referenziert, ist
								diese Segmentgruppe mindestens einmal
								anzugeben
SG8	SEQ					Muss		- 0
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliches		Х		
				Messprodukt der				
				Tranche				
		die ID der						
Trancl	ne							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X		
SG8	RFF	1154	†	r Tranche		X [950]		[950] Format:
		•				[550]		Marktlokations-ID



EDIFA	CT Stru	ıktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfid	entifikator	11042	11043	11044	
Erford der Tra <b>SG8</b>		es Messprodukt						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	Messp	rodukt-Code		X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard-Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	<b>Z11</b>	Messprodukt		Χ		
Werte	für Ne	etzbetreiber						
releva	nt							
SG10	CCI					Muss		
SG10 SG10		7037	ZA8	NB		Muss X		
			LAU	140				
Werwe Werte		gszweck der						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR		X [1P01] X [1P11]		
Werte	für Lie	eferant relevant						
SG10						Muss		
SG10		7007				Muss		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF		X		
Verwe Werte	_	szweck der						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [1P11]		
			Z47	Endkundenabrechnung		X [1P11]		
Werte Übert releva	ragung	snetzbetreiber						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB		Х		
Werte <b>SG10</b>	<u> </u>	gszweck der						
SG10			<b>-</b>			Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
SG8		Muss [2284]	[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ	740	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z18</b> Daten der Messlokation	X	
Referenz auf die ID der Messlokation SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	<b>Z19</b> Messlokation	X VIOLAT	[054] 5
SG8 RFF <b>1154</b>	ID der Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die der Messlokation zugeordnete Marktlokation SG8	en	M . (400)	[402] W
SG8 <b>RFF</b>		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z16</b> zugeordnete Marktlokation	X	
SG8 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeordnete Marktpartne	er		
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZB3</b> Zugeordneter Marktpartner	Х	
Messstellenbetreiber			
SG10 CAV		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z91</b> MSB	X	
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	X [621]	[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.
SG10 CAV <b>7110</b>	Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	X	
	Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung	Х	



	EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
Grundzuständiger   Messtellenbetreiber   S610   CAV   Muss [492]   Muss [493]   M		Kommı	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
Grundzuständiger   Messstellenbetreiber   SG10   CAV		Prüfide	ntifikator				
Messtellenbetreiber SG10         GAV         Muss [492]         [492] Wenn MP (Nachrichtenen aus Sparte Strothenen aus Sparte Strothenen aus Sparte Strothenenen aus Sparte Strothenenenenenenen aus Sparte Strothenenenenenenenenenenenenenenenenenenen					110.0		
Messtellenbetreiber SG10         GAV         Muss [492]         [492] Wenn MP (Nachrichtenen aus Sparte Strothenen aus Sparte Strothenen aus Sparte Strothenenen aus Sparte Strothenenenenenenen aus Sparte Strothenenenenenenenenenenenenenenenenenenen	Grundzuständiger		•				
Muss [492]   [492] Wenn MP   NAD+MR		ber					
NAD-MR (Nachrichtenen aus Sparte Stroit	SG10						
Messivation   Solid   CAV   1131	SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
Messstellenbetreiber Alt   SG10   CAV	SG10 CAV <b>711</b> :	L ZFO	gMSB		Χ		
Muss [78] ∧ [78] Wenn S64   (([184] ∧   575+7+E02   [492]) ∑ (Transaktionsgn (([184] ∧   575+7+E02   [492]) ∑ (Transaktionsgn (incht vorhander   [184]) Wenn in S68 SEQ+218 (([184] Wenn in S68 SEQ+218 ([284]	SG10 CAV <b>113</b> :	MP-ID			Χ		
(([184] \( \)   STS+7++E02   [492]) \( \) (([184] \( \)   ([174] \) ([174]   [492]) \( \) (([174] \) ([174]   [493]) (([174] \) ([174]   [493]) (([174] \) ([174]   [184] \) (([184] \) ([184] \) ((		per Alt					
[492])	SG10 CAV						
[493]   Einzug in Neuam nicht vorhander							
Second   S							
SG8 SEQ+218 (E   Messlokation)   CCI+201++282   (Verwendungsu   ID der prozessus behandelten   Messlokation)   vorhanden   [492] Wenn MP   NAD+MR   (Nachrichtenen aus Sparte Stroit   SG10   CAV   7111   ZB4   MSBA   X   SG10   CAV   1131   MP-ID   X   X   Spannungsebene der   Messlokation   SG10   CCI   Spannungsebene der   Muss   [492]   [492] Wenn MP   NAD+MR   (Nachrichtenen aus Sparte Stroit   SG10   CCI   T037   E04   Spannungsebene der   Muss   Spannungsebene der   Messlokation   SG10   CCI   T037   E04   Spannungsebene der   X   Muss   Spannungsebene der   X   Messlokation   X					[493])		nicht vorhanden
Messlokation) e CCI+Z01++282 (Verwendungsu ID der prozessu: behandelten Messlokation) vorhanden  [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Stroi  [493] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Gas  SG10 CAV 7111 ZB4 MSBA X  Spannungsebene der Messlokation  Muss [492] [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Gas  Muss [492] [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Stroi  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation							[184] Wenn in derselbe
CCI+Z01++Z82							SG8 SEQ+Z18 (Daten de
(Verwendungsu ID der prozessus behandelten Messlokation) vorhanden  [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Strot  [493] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Gas  SG10 CAV 7111 ZB4 MSBA X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Muss  Spannungsebene der Muss  Spannungsebene der Muss  Spannungsebene der Messlokation							Messlokation) ein
ID der prozessus behandelten Messlokation) vorhanden  [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Strot  [493] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Gas  SG10 CAV 7111 ZB4 MSBA X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Muss Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Messlokation							
behandelten Messlokation) vorhanden  [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Stroi  [493] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Gas  SG10 CAV 7111 ZB4 MSBA X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI Muss  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Messlokation							(Verwendungsumfang:
Messlokation) vorhanden  [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Stroi  [493] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Gas  SG10 CAV 7111 ZB4 MSBA X  SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI Muss  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der  Muss  Spannungsebene der  Muss  Spannungsebene der  Muss  Spannungsebene der  Muss  Spannungsebene der  Messlokation							
vorhanden  [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Stroi  [493] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Gas  SG10 CAV 7111 ZB4 MSBA X  SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI Muss  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der  Muss  Spannungsebene der							
NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Stroi [493] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Stroi [493] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Gas SG10 CAV 7111 ZB4 MSBA X SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI Muss [492] [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Stroi SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der X Messlokation							·
(Nachrichtenen aus Sparte Stroi [493] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Gas SG10 CAV 7111 ZB4 MSBA X SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation SG10 CCI Muss [492] [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Stroi Gas Spannungsebene der Muss Sparte Stroi Gas Spannungsebene der Muss Spannungsebene der							[492] Wenn MP-ID in
aus Sparte Stroi  [493] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Gas  SG10 CAV 7111 ZB4 MSBA X  SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI Muss  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Muss  SSG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der							(Nachrichtenempfänger
NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Gas SG10 CAV 7111 ZB4 MSBA X SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation SG10 CCI Muss  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation							aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111 ZB4 MSBA X SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Muss							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 Muss [492] [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Stroit School CCI 7037 E04 Spannungsebene der X Messlokation  Spannungsebene der							(Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
Spannungsebene der Messlokation  SG10  Muss [492]  [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Stron  SG10 CCI  Muss  SG10 CCI 7037  E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der			MSBA				
Messlokation  SG10  Muss [492]  [492] Wenn MP NAD+MR (Nachrichtenen aus Sparte Stroi  SG10 CCI  Muss  SG10 CCI 7037  E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der	SG10 CAV <b>113</b> :	L MP-ID			X		
SG10 CCI SG1		ler					
(Nachrichtenen aus Sparte Stronger SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der X Messlokation Spannungsebene der					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der X Messlokation  Spannungsebene der							(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
Messlokation Spannungsebene der			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
	SG10 CCI <b>703</b>	7 E04			Χ		
Messlokation		ler					
·							
SG10 CAV Muss							



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
				MSB	MSB	
		nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV <b>7111</b>	E03	Höchstspannung		X		
	E04	Hochspannung		X		
	E05 E06	Mittelspannung Niederspannung		X X		
Gasqualität						
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG10 <b>CCI</b>				Muss		•
SG10 CCI <b>7037</b>	Y02	Gasqualität		Χ		
Gasqualität						
SG10 CAV				N / 1 · · · · ·		
SG10 CAV 7111	V04	II Coo		Muss		
	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
· ·	.03			^		
Verwendungsumfang SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		ads sparce strom
	Z01	Verwendungsumfang		Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z82	ID der prozessual behandelten		X [2236]		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24
	<b>Z81</b>	Messlokation ID der Messlokation im Lokationsbündel		Х		(Identifikation einer Liste)
Betriebszustand der						
Messlokation						
SG10				Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z32	Betriebszustand der Messlokation		Х		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden		Х		
	ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden		Х		

Erforderliches Messprodukt der Messlokation



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidei	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8						Muss [2309]		[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z19</b>	Erforderliches Messprodukt der Messlokation		Χ		
	enz au okatio	f die ID einer n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID einei	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mark	enz aut tlokatio	f die ID einer on						
SG8 SG8	RFF					Muss [429]		[429] Wenn in derselben
300						∧ [492]		SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard- Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID einei	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
der N	derlich Iesslok	es Messprodukt ation						
<b>SG8</b> SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	ļ	odukt-Code		X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Bestätigung		Bedingung
			MSB	Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	
	Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8 PIA <b>7143</b>	Z11	Messprodukt		Χ		
Weitere Beschreibung erforderliches Messprodukt						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert		Х		
Notwendigkeit einer zweiten Messung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich		X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06	vorhanden		Χ		
	Z07	nicht vorhanden		Х		
Werteübermittlung an den						
NB aufgrund weiterem Verwendungszweck						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z88	NB		X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Zugeordnete Zählzeit						
SG10				Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt
				[166] A		[1CC] Wann yarbandan
				[492] Muss [335]		[166] Wenn vorhanden
				Λ [429] Λ		[335] Wenn DTM+76
				[492]		(Datum zum geplanten
						Leistungsbeginn) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
						[429] Wenn in derselben
						SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches
						Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem
						Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard- Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit
						vorhanden ist [492] Wenn MP-ID in



	tur	Beschr	eibung	MSB	Bestätigung Anmeldung	_	~ ~
				IVIOB	MSB	MSB	
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger
SG10 CCI					Muss		aus Sparte Strom
	7059	Z39	Code der Zählzeit		Χ		[417] Wenn für den
		Z41	Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich		X [417]		erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10 CCI	7037	Code o	der Zählzeit		X [438]		[438] Wenn im selben
							CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Zähleinrichtui	ngsdaten						
SG8				Muss [78] Λ [138]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
							[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
Referenz auf o Messlokation <b>SG8</b>	lie ID einer						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
			er Messlokation		X [951]		[OE 1] Formati
	1154	ID eine			X [331]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG8 RFF Referenzauf c Smartmeter-G	las	ID eine					-
	las	ID eine			Soll [166] ∧ [215]		
SG8 RFF Referenz auf c Smartmeter-G SG8	las	ID eine			Soll [166] A		Zählpunktbezeichnung
SG8 RFF  Referenz auf of Smartmeter-G SG8 SG8 RFF	las	<b>Z14</b>	Smartmeter-Gateway		Soll [166] A		Zählpunktbezeichnung  [166] Wenn vorhanden  [215] Wenn in der selbe SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8 RFF  Referenz auf c Smartmeter-G SG8 SG8 RFF	las Gateway	<b>Z14</b> Identif			Soll [166] ∧ [215]		Zählpunktbezeichnung  [166] Wenn vorhanden  [215] Wenn in der selbe SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8 RFF  Referenz auf c Smartmeter-G SG8 SG8 RFF  SG8 RFF  SG8 RFF  Zählertyp	das Gateway 1153	<b>Z14</b> Identif	Smartmeter-Gateway îkation / Nummer des		Soll [166] \( [215] \)  X X		Zählpunktbezeichnung  [166] Wenn vorhanden  [215] Wenn in der selbe SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
Referenz auf of Smartmeter-G SG8 SG8 RFF  SG8 RFF  SG8 RFF  Zählertyp SG10	das Gateway 1153	<b>Z14</b> Identif	Smartmeter-Gateway îkation / Nummer des	Muss	Soll [166] ∧ [215]  X X  Muss		Zählpunktbezeichnung  [166] Wenn vorhanden  [215] Wenn in der selbe SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
Referenz auf c Smartmeter-G SG8 SG8 RFF SG8 RFF Zählertyp SG10 CCI	das Gateway 1153	<b>Z14</b> Identif	Smartmeter-Gateway îkation / Nummer des	Muss Muss	Soll [166] \( [215] \)  X X		Zählpunktbezeichnung  [166] Wenn vorhanden  [215] Wenn in der selbe SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidei	ntifikator	11042	11043	11044	
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	Lastgangzähler		X [492]		
		MAZ MME	Maximumzähler moderne		X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
		IVIIVIE	Messeinrichtung nach MsbG		X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG		X [493]		aus sparte Gas
		DKZ	Drehkolbengaszähler		X [493]		
		BGZ	Balgengaszähler		X [493]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler		X [493]		
		UGZ	Ultraschallgaszähler		X [493]		
		WGZ	Wirbelgaszähler		X [493]		
		EHZ	elektronischer Haushaltszähler		Х		
		IVA	Individuelle Abstimmung		Х		
			(Sonderausstattung)				
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
		Z02	EDL21		X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
		Z03	sonstiger EHZ		X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
		Z04	Standard		X [346]		Haushaltszähler)
		Z05	MeDa-Zähler		X [346]		vorhanden
							[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (	(Gas)						-
SG10	(Gas)						
SG10 CAV					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10		Χ		
		G100	Gaszähler G100		Х		
			Gaszähler G1000		X		
			Gaszähler G10000		X		
		G12500	Gaszähler G12500 Gaszähler G16		X X		
		G160	Gaszähler G160		X		
			Gaszähler G1600		X		
			Gaszähler G16000		Χ		
		G2.5	Gaszähler G2.5		Х		
		G25	Gaszähler G25		X		
		G250	Gaszähler G250		X		
		G2500 G350	Gaszähler G2500 Gaszähler G350		X X		
		G4	Gaszähler G4		X		
		G40	Gaszähler G40		X		
		G400	Gaszähler G400		X		
		G4000	Gaszähler G4000		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
	G6	Gaszähler G6		Х		
	G65	Gaszähler G65		Χ		
	G650	Gaszähler G650		Х		
	G6500	Gaszähler G6500		Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer	Х	Х		
Registeranzahl <b>SG10</b>				14021		[420] 144
SG10 CAV				Muss [492] Λ [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		Χ		
	ZTZ	Zweitarif		X		
	NTZ	Mehrtarif		X		
Energierichtung <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler		X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		Х		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06	vorhanden		Χ		
	Z07	nicht vorhanden		Χ		
Art der Volumenerfassung (Gas)						
<b>SG10 CAV</b>				Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
				[100]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT S	truktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Kommi	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
			ntifikator	11042	11043	11044	
							aus Sparte Gas
SG10 CAV	/ 7111	ZC0	Art der		Χ		
			Volumenerfassung				
SG10 CAV	/ 7110	Z16	Hochfrequenzsonde		X		
Befestigur							
Zähleinric SG10	htung						
SG10 CCI					<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI		Z28	Befestigungsart		X		
			Zähleinrichtung				
Befestigur	ngsart	[					
Zähleinric							
SG10							
SG10 CA					Muss		
SG10 CAV	/ 7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und		X [2P01]		
			Kontaktierungseinrichtun				
			g)				
		DPA	3-Dreipunktaufhängung		X [2P01]		
		HUT Z31	Hutschiene Einstutzen-Zähler		X [2P01] X [3P01]		
		Z32	Zweistutzen-Zähler		X [3P01]		
Messwerte	erfassung an der						
Zähleinric							
SG10					Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)
							nicht vorhanden
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an		Х		
			der Zähleinrichtung				
	erfassung an der						
Zähleinric	htung						
SG10 CA	v				Muss		
SG10 CA		AMR	fernauslesbare Zähler		X		
		MMR	manuell ausgelesene Zähler		X		
Messdater	nregistriergeräted	[					
aten	- 0						
SG8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[402] Wonn MD ID in
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Gas
SG8 <b>SEC</b>					Muss		
SG8 SEC	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten		Х		
Referenza	uf die ID einer						



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Messl	okatio	n						
SG8								
SG8	RFF	44=5				Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation er Messlokation		X X [951]		[951] Format:
300	KFF	1154	ID ellie	1 IVIESSIORALIOII		V [321]		Zählpunktbezeichnung
Messo	latenre	egistriergerät						
SG10		0 0				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp		Х		
Identi des Ge		n/Nummer						
SG10								
SG10		7444		C "1		Muss		
SG10 SG10		7111 7110	Z30	Gerätenummer nummer		X X		
			Gerate			^		-
Art de (Gas)	r Volu	menerfassung						
(Gas) <b>SG10</b>								
SG10	CAV					Soll [493] Λ		[166] Wenn vorhanden
						[166]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CAV	7111	ZC0	Art der		Χ		
				Volumenerfassung				
SG10	CAV	7110	Z16	Hochfrequenzsonde		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	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z09</b>	Mengenumwerter-Daten		Χ		
	enz auf enumr							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Meng	enumv	verter						
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer		Χ		
Mengenumwertertyp <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	DMU	Dichtemengenumwerter		X		
	TMU	Temperaturmengenumw erter		Х		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er		Χ		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10						
SG10 CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC0	Art der Volumenerfassung		X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z17 Z18	Kennlinienkorrektur Schleichmengenunterdrü ckung		X X		
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+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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB		
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044	
	Frundentinkator	11042 11045		f
				referenziert
				[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>		Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z20</b> OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X		
Referenz auf die				
Gerätenummer				
SG8				
SG8 <b>RFF</b>		Muss [78] Λ [665]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
				[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters Z14 Smartmeter-Gateway	X [441] \(\Lambda\) [442] \(\times\) X		[441] Wenn im SG8+SEQ+ZO3 (Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden ist  [442] Wenn in keinem SG8+SEQ+ZO9 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerätenummer	X		



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  SG8 RFF 1153 Z18 Marktlokation X  SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations-ID  Konfigurations-ID  SG8 SG8 RFF Muss [402] [402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden								
Prufidentifikator   11042   11043   11044   11044   11045	EDIFA	CT Stru	uktur	Beschreibung	_	Anmeldung	Anmeldung	
Referenzauf die ID einer Messlocksionschaften Schaften auch der Schaften schaften sie in der Schaften schaften sie in der Schaften sie in die ID einer Marktlokation sie in Die iner Gateway) vorhanden ist Schaften sie in Die iner Marktlokation sie in Die iner Gateway in Die in				Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
Mess   Note   No				Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG8 RFF 1153 Z19 Messlokation X  SG8 RFF 1154 ID einer Messlokation X (951) [951] Format: Zählpunktbezeichnung  Referenz auf die ID einer Marktlokation SG8 RFF 1154 ID einer Messlokation SG8 RFF ID einer Messlokation	Messl							
SGB   Ref   1154   ID einer Messlokation   X [951]   [951] Format: Zahlpunktbezeichnung   Referenz auf die ID einer Marktlokation   SGB   Ref   SGB   SGB   Ref   SGB		RFF				Muss [78]		STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage)
Referenz auf die ID einer Marktilokation  SG8 RFF	SG8	RFF	1153	<b>Z19</b> Messlokation		Χ		
Marktlokation   SGB   RFF   STS   SGB   RFF   SGB	SG8	RFF	1154	ID einer Messlokation		X [951]		
SG8 RFF 1153 Z18 Marktlokation X  SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations-ID SG8	Markt							
SG8 RFF 1153 Z18 Marktlokation X  SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations-ID  Konfigurations-ID  SG8  SG8 RFF		RFF				[402] ^		STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht 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
SG8   RFF   1153   Z18   Marktlokation   X   SG8   RFF   1154   ID einer Marktlokation   X   SG9   S								
SG8 RFF 1154   ID einer Marktlokation   X [950]   [950] Format: Marktlokations-ID    Konfigurations-ID   SG8   RFF   Muss [402]   [402] Wenn in derselben    SG8 SG9 RFF   Muss [402]   SG8 SEQ+Z20 (OBISDaten 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	<b>Z18</b> Marktlokation		Χ		
SG8 SG8 RFF  Muss [402] A [420] SG8 SEQ+220 (OBISDaten 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		RFF	1154	ID einer Marktlokation				
SG8 RFF  Muss [402] [402] Wenn in derselben  A [420] 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		guratio	ns-ID					
vorhanden ist		RFF						Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
	SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu		X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommunikation von	MSB an NB		NB an MSB	
			Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
			mmer				
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation		Χ		
Zählei Meng							
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	<b>5</b> Produktidentifikation		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
			; JAVV ODIJ-VEIIIZAIII		^		
Werte SG10	egranu	ıarıtat			Muss ([256] ∧ [492])⊻ ([274] ∧ [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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigun MSB Anmeldun MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MS	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044	
SG10 CCI		Muss		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?:6.2.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:14.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 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 <b>7037</b>	<b>ZE4</b> Wertegranularität	X		
Wertegranularität  SG10  SG10 CAV		Muss		_
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZD9</b> Jährlich	X		
	<b>ZE8</b> Halbjährlich	X		
	ZE9 Quartalsweise	X		
	<b>ZB7</b> Monatlich	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10		Muss ([492 ∧ [273])⊻ ([493] ∧ [274])		[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 /



EDIFACT Struktur  Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator  11042	ng Bestätigung Ablehn Anmeldung Anmeld MSB MSE NB NB an MSB NB an 11043 1104	lung B MSB
		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?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 /
		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?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 /
		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?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 /
		7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI	Muss	
SG10 CCI <b>7059 11</b> Produkt	X	
SG10 CCI <b>7037 Z33</b> Vor- und  Nachkommastellen des  Zählwerkes	Х	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks <b>SG10</b>		
	Muss	
SG10 CAV 7110 Angabe der Vorkommastelle	X	
SG10 CAV 7110 Angabe der Vorkommastelle SG10 CAV 7110 Angabe der Nachkommastelle		
	X	[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)
SG10 CAV 7110 Angabe der Vorkommastelle SG10 CAV 7110 Angabe der Nachkommastelle Schwachlastfähigkeit	X X Muss [256] Λ [388] Λ	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



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Χ		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Wandlerdate	en						
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		Х		
Referenz auf Gerätenumn <b>SG8</b>							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		Х		
Wandler <b>SG10</b>					Muss		
SG10 CCI	7007				Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler		X		
Identifikatio des Gerätes <b>SG10</b>	n / Nummer						
SG10 CAV					Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer		Х		
Wandlertyp	und Faktor						
SG10							
SG10 CAV					Muss		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11042	11043	11044	
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom		Х		
			MPW	Kombimesswandlersatz		X		
				(Strom und Spannung)				
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz		X X		
			IVIOVV	Spannung		Χ		
SG10	CAV	7110	Wandle			X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
		ionseinrichtun						
gsdate	en					NA [2446]		[420] W
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		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten		Х		
Refere	enz auf	die						
	enumn	ner						
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
				7ählers				
SG8	RFF	1154	Geräter			Χ		
Komm	nunikat	ionseinrichtun						
g 5640								
<b>SG10</b> SG10	ככו					<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	<b>Z</b> 26	Kommunikationseinricht ung		X		
Identi	fikatio	n / Nummer		-				
des G		,						
SG10								
SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer		X		
	nunikat	ionseinrichtun						
gstyp SG10								
SG10						Muss		
SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		X		
				KomEinr.				
			ETH	Ethernet-KomEinricht.		Х		



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
		PLC PST	LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE		X X		
		DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.		X X		
Daten der ted Steuereinrich <b>SG8</b>		f			Soll [130]		[130] Wenn an
300					3011 [130]		Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		
SG8 SEQ	1229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Х		
Referenz auf Gerätenumm <b>SG8</b>							-
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Technische Steuereinrich <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>	ntung				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7037	<b>Z27</b>	Technische Steuereinrichtung		Х		
Identifikatior des Gerätes <b>SG10</b>	n/Nummer						
SG10 CAV	7444		C		Muss		
SG10 CAV SG10 CAV	7111 7110	Z30 Geräte	Gerätenummer nummer		X X		
Technische Steuereinrich <b>SG10</b>		Gerate	nammer				
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smartmeter- SG8	Gateway				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		X		
Smartmeter- SG10	Gateway				Muss		
CC10 CC		:			Muss		
SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Χ		



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
<b>SG10</b> SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110		nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	der St	euerbox				Soll [492] A [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG8	SEQ	4220	-4.	Cl. de		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Х		
	enz auf meter	das -Gateway						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8	RFF	1154	:	kation / Nummer des neter-Gateways		Х		
	enz auf Iokatio	f die ID der on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue <b>SG10</b>	rbox					Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox		Х		
des G	ifikatio erätes	n / Nummer						
SG10								
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Muss X		
SG10		7111		nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profile	daten (	(Strom)	:					
SG8	(	,				Muss [492] Λ [197] Λ [2311]		[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommu	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								(Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem 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
								[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten		Χ		
Markt SG8	lokatio	die ID der n						
SG8	RFF	1152	710	Marktakatian		Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X [DEO]		[OEO] Formati
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Norm SG10		Profil (Strom)	f			Muss		
SG10						Muss		
SG10		7059	Z02	Standardlastprofil		Χ		
			Z04	Standardeinspeiseprofil		X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Norm	iertes F	Profil (Strom)						
SG10								
SG10		7444		and the second of the second o		Muss		
SG10	CAV	7111	: Code d	es Normierten Profils		X		
Profils SG8	scharda	aten				Muss [492] Λ [89] Λ [2311]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6



		ZA0	Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des		Х		
			To make a restrict a first a referrible to				
			Tagesparameters (derzeit ist nur die				
SG10 CCI	7059	<b>Z</b> 99	Messstelle des		X		
SG10 CCI					Muss		
Temperatur <b>SG10</b>	messstelle				Muss		
Klimazone /							
		(Strom)			^		
SG10 CAV	7111	Code d	es Normierten Profils		Muss X		
SG10					Muce		
Normiertes	Profil	Z10	analytisches Verfahren		X		
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren		X		
		<b>Z</b> 05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		Х		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig		Χ		
SG10 CCI					Muss		
Normiertes <b>SG10</b>	Profil				Muss		-
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8 RFF					Muss		
Marktlokatio							
Referenz au		208	riumscharuaten		^		
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten		Muss X		
							DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
							[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt)
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
							auf Basis von Profilen)
			ntifikation von	11042	11043	11044	
		Vom	unikation von	MSB an NB	MSB	MSB NB an MSB	
EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	
					. 405	MSB	MSB	
				unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
			Prufide	entifikator	11042	11043	11044	
				(derzeit ist Tagesparameter)				
SG10	CCI	7037	i	azone /		Χ		
		4424		raturmessstelle		V [FO]		[F0] Warra in diagram CO
SG10	CCI	1131	Dienst	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW		Х		
				(Bundesverband der				
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
				wasserwirtschaft e.v.)				
	enzpro	fildaten				Marra [402]		[222] Warra des DEE: 740
SG8						Muss [492] Λ [223] Λ		[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus
						[265]		dieser SG8 auf das
								gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18
								(Marktlokation) aus
								einer SG8 SEQ+Z01
								(Daten der
								Marktlokation) verweist, und dort das SG10
								CCI+Z30++Z06
								(Lieferrichtung:
								Erzeugung) vorhanden
								ist
								[265] Wenn im SG8
								SEQ+Z01 (Daten der
								Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6
								(Prognosegrundlage der
								Marktlokation: Prognose
								auf Basis von Profilen)
								CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung)
								vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		p
SG8	SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten		Χ		
Refer	enz auf	f die ID der						
	lokatio	on						
<b>SG8</b> SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154		r Marktlokation		X [950]		[950] Format:
								Marktlokations-ID



EDIFACT Strul	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Referenzprofi <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>	I				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7059	<b>Z</b> 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		X		
Referenzprofi <b>SG10</b>	I				Muss		
SG10 CAV	7111	Code de	es Referenzprofils		Muss X		
Kunde des Lie	foranton		<u> </u>				
SG12	neranten				Soll [492] A [165] A [506]		[165] Wenn bekannt [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD					Muss		
SG12 NAD	3035	<b>Z</b> 09	Kunde des LF		Χ		
SG12 NAD	3036	Name			Χ		
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung		x x		
Referenz auf of Marktlokation SG12							
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG12 RFF	1154	ID der I	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunden des Li	nzanschrift des ieferanten						
SG12					Soll [492] A [165] A [506]		[165] Wenn bekannt [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die



EDIFAC				eibung	MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	
				unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
								entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, fall bekannt
SG12						Muss		
SG12		3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF		Х		
SG12		3036	Name			Χ		
SG12	NAD	3045	<b>Z</b> 01	Struktur von Personennamen		Х		
			Z02	Struktur der		Χ		
				Firmenbezeichnung				
SG12		3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder		Х		
SG12	NAD	3164	Ort			X		
SG12		3251	Postle	itzahl		M [268]		[166] Wenn vorhanden
						S [166]		[268] Wenn der Code ir
								DE3207 in der
								"EDI@Energy Codeliste
								der europäischen
								Ländercodes" in der
								Spalte "PLZ vorhanden' ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Lände	rname, Code		Х		
		die ID der						
Marktlo	okatio	n						
SG12	DEE					Muse		
SG12		4453	74.0	NA1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-		Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation		χ (ος ο)		[0.50] [
SG12	RFF	1154	ID der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde		: la						
SG12	enenb	etreibers			Muss	Muss		
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12		3035	Z07	Kunde des MSB	X	X		
SG12		3036	Name	NUTICE ACTIVIDE	X	X		
SG12		3045	Z01	Struktur von		X		
JU12	יאבט	3073	201	Personennamen	٨	^		
			Z02	Struktur der	Χ	Χ		
				Firmenbezeichnung				
		die ID der						
Messlo	kation							
SG12	DEF					N 4		
SG12		1153	74.0	Magalakati a -		Muss		
SG12		1153	Z19	Messlokation		Χ [054]		[054] 5
C C 4 C	KFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format:
SG12								Zählpunktbezeichnung



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidentifikator		11042	11043	11044	
Messs	tellent	etreibers						
SG12					Muss	Muss		
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		Х	X		
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	x x	x x		
	NIAD	2042	C+ 0 -	Firmenbezeichnung	v	v		
SG12	NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	X	X		
SG12	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12	NAD	3251	Postle	itzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Lände	rname, Code	X	Χ		
Messl	okatior	nsadresse						
SG12					Soll [165]	Muss [586]		[165] Wenn bekannt
								[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse is der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12					Muss	Muss		
SG12		3035	Z03	Messlokationsadresse	X	X		
SG12	NAD	3124		information zur fizierung	К	K		
SG12	NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	S [166] M [212]	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
		3164	Ort		X	X		
SG12	NAD							
SG12 SG12		3251	Postle	itzahl	X	X		



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_		
			Kommu	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG12								
SG12	RFF					Muss		
SG12		1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG12	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name Ablese		dresse für die						
SG12					Muss	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12	NAD				Muss	Muss		gekennzerennet ist
SG12		3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12	NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	X	X		
			Postfac	<u>h</u>				
SG12		3164	Ort		X	Χ		F. C. C. T. C.
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	X	X		
Refere Messlo		die ID einer 1						
SG12	RFF				Kann	Muss		
SG12		1153	<b>Z19</b>	Messlokation	Χ	Χ		
SG12		1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachri	chten	-Endesegment						-
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl	der Segmente in einer	Χ	Х	Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	J	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
	Nachricht				
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Х	



## 5.3 Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB

Version: 3.1e 25.10.2022 Seite 68 von 174



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr		ungsanfrage / Aufforderun g	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				unikation von		gMSB an NB	-	
			Prutide	entifikator	11168	11169	11170	-
Nachi	richten. <b>UNH</b>	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	· <del> </del> · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Begin	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E01 Z40	Anmeldungen Aufforderung	X [637] X [638]	Х	Х	[637] Hinweis: Bei Verpflichtungsanfrage
								[638] Hinweis: Bei Aufforderung zur Übernahme der einzelnen Messlokation durch den gMSB
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachi	richten <b>DTM</b>	datum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
								[931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
MP-IE	) Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	X	



EDIEA	CT C+~	lk+ur	Beschre	aihung	Vernflicht	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
EDIFA	.CT Stru	Ktur	beschre	inulig		Verpflicht-	_	beamgang
					/	ungsanfrage		
					Aufforderun			
					g			
			Kommu	inikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
				Consult GmbH				
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Χ	Χ	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	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-IC	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Χ	Χ	•
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
002			293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	X	Х	X	
				Consult GmbH				
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	X	Χ	Χ	
Datur	n zum g	geplanten						
	ıngsbeg	•						
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
		<del>-</del>		nne, Wert	[]	[]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE
			i					(Vorgang) anzugeben



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	•	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
		Prüfidei	ntifikator	11168	11169	11170	
SG4 STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	X	
SG4 STS	9013	E01	Ein-/Au szug (Um zug)	X	X	X	
		E02 E03	Einzug in Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
		103	Weenser	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,			
Status der An SG4	twort						
SG4 STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4 STS	9013	Code de	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4 STS	1131	G_0070	Codeliste Gas Nr. G_0070		X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
		_	Codeliste Gas Nr. G_0071			X [493]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		S_0063	Codeliste Strom Nr. S_0063		X [492]		[493] Wenn MP-ID in
		S_0064	Codeliste Strom Nr. S_0064			X [492]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		r					aus Sparte Gas
Meldepunkt SG5					Muss ([492] ^ [580]) V ([493] ^ [2061])	Muss [2061] Λ [584]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
							[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



300	ΝĽΓ	1134	וט מפו וי	viai KLIUKALIUII	ע נחכבן	ע [סכבן		Marktlokations-ID
SG6	RFF RFF	1153 1154	<b>Z18</b> ID der N	Marktlokation Varktlokation	X X [950]	X X [950]		[950] Format:
								einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit
	:lokatio larktlok	on für Termine kation			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
Refer	enz auf	die ID der	: • 5180118	,				
SG6	RFF	1154	Vorgano	Referenznummer gsnummer		X	X	
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
(aus <i>A</i> <b>SG6</b>	Anfrage	rgangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
			11169 11170	Aufforderung Bestätigung Verpflichtungsanfrage Ablehnung Verpflichtungsanfrage		Х	x	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13 11168	Prüfidentifikator Verpflichtungsanfrage /	x	X	X	
SG6	RFF	4453	74.0	Davida seitlete	Muss	Muss	Muss	
Prüfic SG6	dentifik	ator			Muss	Muss	Muss	
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
								[950] Format: Marktlokations-ID
					[492]) ⊻ [951]	[492]) ⊻ [951]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifi	Meldepunkt kator	X X ([950]	X X ([950]	X X [951]	[492] Wenn MP-ID in
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	(vorgang) anzugeben
				nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	(Vorgang) anzugeben
					/ Aufforderun g	Verpflicht- ungsanfrage	ungsanfrage	
		ıktur		eibung	- 1	Bestätigung		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	•	Bestätigung	_	Bedingung
					ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	•	
					Aufforderun	ungsami age	ungsamage	
					g			
			Kommu	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
des M	ISB (Str	om)						
SG6								
SG6	DTM				Muss [86] Λ			[78] Wenn SG4
					[78] \( \) [234]	[234]		STS+7++E02
					Λ [618]			(Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage)
								nicht vorhanden
								[86] Wenn das RFF+Z18
								(Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der
								Marktlokation) auf das
								gleiche SG5 LOC+172
								(Meldepunkt), wie ein
								RFF+Z18 (Marktlokation)
								aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der
								Marktlokation), in dem
								SG10 CCI+++ZA6
								(Prognose auf Basis von
								Profilen) vorhanden ist,
								referenziert
								[234] Wenn SG10
								CCI+++Z83
								(Messtechnische
								Einordnung der
								Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisheriges
								Datum des MSBA. Sollte
								der MSBN ein
								abweichendes Datum verwenden wollen, so
								teilt er das neue Datum
								mit einer
								Stammdatenänderung
SG6	DTM	2005	752	Geplante	X	X		mit
	DTM.	2200	Do+~	Turnusablesung	v	v		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х		
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW	Χ	X		
			106	MMDD	Χ	Χ		
Abrec	hnungs	sintervall des LF						
SG6								
SG6	DTM				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nashrishtanampfängar)
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	X	X		aas sparte das
			-	LF	•	-		



EDIFACT Struktur		Beschro	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
				unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
Messl		die ID der für Termine tion						
SG6					Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der I	Viesslokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	nte Tur B (Gas)	nusablesung						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Daten	der Ma	ırktlokation						
SG8					Muss [492] Λ [2310]	Muss [492] Λ [2310]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[2310] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau
								einmal anzugeben
SG8 SG8	<b>SEQ</b>			Daten der Marktlokation	Muss X	Muss		einmal anzugeben



EDIFACT Struktur	Beschreib Kommun Prüfident	ikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
Marktlokation	:					
SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<u> </u>	Marktlokation	X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID der Ma	arktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation SG9			Muss [101]	Muss [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
SG9 QTY			Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	J J s f t	/eranschlagte ahresmenge Gesamt/ ahresverbrauchsprogno e für spezifische Arbeit ür agesparameterabhängig	Х	X		
	<b>Z08</b> A A C "	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie Lastprofile für Interbrechbare Jerbrauchseinrichtungen	Х	Х		
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY <b>6411</b>		:Wh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
	KWH k	(ilowattstunde	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

Veranschlagte Jahresmenge



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	g NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB	
gesamt SG9		Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	31 Veranschlagte  Jahresmenge Gesamt	X	Х		
SG9 QTY <b>6060</b>	:	X [902] A [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY <b>6411</b>	<b>KWH</b> Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI	720	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>		X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z06</b> Erzeugung <b>Z07</b> Verbrauch	X X	X X		
Zugeordnete Markt	partner				
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	Х		
Lieferant					
SG10 CAV		Muss [78] Λ [221]	Muss [78] ∧ [221]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
					[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
SG10 CAV <b>7111</b>		Χ (511)	Χ (54.4.)		[644]
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommu Prüfiden	nikation von tifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
						LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungsnetzbetreiber <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z90	ÜNB	X	Χ		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID		Х	Х		
Messstellenbetreiber SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z91	MSB	X	Χ		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID		X [621]	X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z20</b>	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	x x	x x		
Spannungsebene der Marktlokation SG10			Maria	Maria		
SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
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 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X	X X		
	E06	Niederspannung	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Bestätigung		Bedingung
			ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	•	
			/ Aufforderun	ungsami age	ungsamiage	
			g			
	Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	3
	Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
Messtechnische Einord	nung					
der Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X	X X		
Aggregations continue	:					
Aggregationsverantwor in MaBiS	tung					
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI			Muse	Muse		aus Sparte Strom
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	Muss X	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB	X	X X		
3010 001 7007	ZA9	ÜNB	X	X		
Prognosegrundlage der						
Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Х	Х		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
Details der						
Prognosegrundlage						
SG10						
SG10 CAV			Muss [210]			[90] Wenn SG10
			Λ ([2182]⊻ ([90] Λ	Λ ([2182] <u>*</u> ([90] Λ		CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
			[2183]))	[2183]))		Marktlokation: Prognose
			,,	,,		auf Basis von Profilen)
						einmal mit CAV+E14
						(TLP/TEP) und einmal
						mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
						[210] 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
						[24.02] Co
						[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8
						SEQ+Z01 (Daten der



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LD.I. ACT Struktur	2000111			Verpflicht-	Verpflicht-	
			/ ^	ungsanfrage	ungsanfrage	
			Aufforderun g			
	Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
						Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02	SLP/SEP	X [1P01]	X [1P01]		
	E14	TLP/TEP	X [1P01]	X [1P01]		
	Z36	TEP mit	X [1P01]	X [1P01]		
		Referenzmessung				
Art der erzeugenden						
Marktlokation SG10			Muss [220]	Muss [220]		[220] Wenn SG8
3010			191035 [220]	Wuss [220]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8
						vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	X	Х		
Art der erzeugenden Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV 7111		FFC Marillal alianahan	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X	X		
	Z34	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х	Х		
	Z35	sonstige Marktlokation	Χ	Χ		
	Z37	EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х	X		
	<b>Z</b> 46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х	Х		
Erforderliches Messprodukt						
der Marktlokation						
SG8			Muss [2311] Λ [492]	Muss [2311] ∧ [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z27</b>	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	Х	Х		



EDIFACT Struktur		Beschre	ribung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
				nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
	enz auf tlokatio	die ID der						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	derlich Narktlok	es Messprodukt kation						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	Messpr	odukt-Code	X [425]	X [425]		[425] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.1 "Standard-Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	<b>Z11</b>	Messprodukt	X	Χ		
71100	ordnete	e Zählzeit		·				
SG10		z Zamzert			Soll [165]∧ [166]	[166]		[165] Wenn bekannt
					Muss [335] Λ [428]	Muss [335] Λ [428]		[166] Wenn vorhanden
								[335] Wenn DTM+76
								(Datum zum geplanten Leistungsbeginn) im DE2380 ≥
								202212312300?+00 [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
SG10	CCI				Muss	Muss		Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
SG10		7059	Z39	Code der Zählzeit	X	X		[417] Wenn für den
5010	CCI	,033	Z41	Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X [417]	X [417]		erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10	CCI	7037	Code de	er Zählzeit	X [438]	X [438]		[438] Wenn im selben



EDIFACT Struktur		eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
						CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Messprodukt für Netzbetreiber relevant SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB	X	X		
Verwendungszweck des Wertes <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun				
3010 CAV 7111	204	g	7 [20P11] ¥			
		0	[22P11]⊻	-		
			[26P11]	[26P11]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P01] ⊻			
			[22P01] ⊻ [23P01] ⊻			
			[24P01] ±	[24P01] ±		
	Z86	Mehrmindermengenabre				
		chnung	[27P11]	[27P11]		
	Z92	Übermittlung an das	X [23P11] ⊻			
	ZD1	HKNR Blindarbeitabrechnung /	[24P11] X [18P11]	[24P11] x [18P1 1]		
		Betriebsführung	X [101 11]	A [101 11]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]	X [38P11]		
Messprodukt für Lieferant relevant						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF	Χ	X		
Verwendungszweck des Wertes						
SG10 CAV			N 41	N 4		
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun	Muss	Muss		
3010 CAV /111	204	g	7 [19PU1] ± [20P01] ⊻			
		•	[22P01] ⊻			
			[26P01]	[26P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P11] ⊻			
			[22P11]⊻ [23P11]⊻			
			[23P11] <u>\</u> [24P11]	[23P11] <u>\( \)</u>		
	Z86	Mehrmindermengenabre				
		chnung	[27P11]	[27P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [18P01] ⊻			
			[19P11] ⊻			
	i		[20P01] ¥	[∠0701]⊻		



EDIFACT Struktur	Beschro	,		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
	ZD1 ZE1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung Es liegt kein Verwendungszweck vor	[22P11] ⊻ [24P11] ⊻ [25P11] ⊻ [26P01] ⊻ [27P11] X [18P01] X [38P11]	[24P11] ⊻ [25P11] ⊻ [26P01] ⊻ [27P11] X [18P01]		
Messprodukt für Übertragungsnetzbetreiber relevant						
SG10			Muss [432]	Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+9991000000078: Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB	Χ	Х		
Verwendungszweck des Wertes <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
OBIS-Daten der						
Marktlokation SG8			Muss [2311] Λ [404]Λ [492]	Muss [2311] Λ [404] Λ [492]		[404] Wenn nicht dieselbe MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) und im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZB3 (Zugeordnete Marktpartner) CAV+91 (Messtellenbetreiber) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z02</b> OBIS-Daten der	Χ	Χ		
Referenz auf die ID Marktlokation SG8 SG8 RFF	Marktlokation ler	Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	X	Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA <b>7140</b>	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	Beschreibung	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	Х	Х		
Wertegranularität SG10		Muss [257] ⊻ [288]	Muss [257] ⊻ [288]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
					[288] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:2.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZE4</b> Wertegranularität	X	Χ		
Wertegranularität  SG10					
SG10 CAV 7111	700 Iähaliah	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ZD9 Jährlich ZE8 Halbjährlich ZE9 Quartalsweise ZB7 Monatlich	X X X	X X X		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] \(\Lambda\) [166] \(\Lambda\) [335] \(\Lambda\)	Soll [165] A [166] A [335] A		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
		[492]	[492] Muss [386] \(\Lambda\) [387] \(\Lambda\) [335] \(\Lambda\) [492]		[335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
					[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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- Bestätigung ungsanfrage Verpflicht- / ungsanfrage Aufforderun g	Verpflicht-
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB gMSB an NB 11168 11169	gMSB an NB 11170
			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)
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit <b>Z47</b> Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X X [418] 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 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregister SG10		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	X X	
OBIS Daten für Netzbetreiber relevant SG10		Muss Muss	
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 NB	X X	
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z84</b> Netznutzungsabrechnun g	X [29P11] \(\sum X\) [29P11] \(\sum X\) [30P11] \(\sum Z\) [30P11] \(\sum Z\) [32P11] \(\sum Z\) [36P11] \(\sum Z\) [36P11]	
	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung	X [31P01] ⊻X [31P01] ⊻ [32P01] ⊻ [32P01] ⊻	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- Bestätigung ungsanfrage Verpflicht- / ungsanfrage Aufforderun g	Verpflicht-
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB gMSB an NB 11168 11169	gMSB an NB 11170
	<ul> <li>Z86 Mehrmindermengenabre chnung</li> <li>Z92 Übermittlung an das HKNR</li> <li>ZD1 Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung</li> <li>ZE1 Es liegt kein Verwendungszweck vor</li> </ul>	[33P01] ⊻ [33P01] ⊻ [34P01] [34P01] X [30P11] ⊻X [30P11] ⊻ [37P11] [37P11] X [33P11] ⊻X [33P11] ⊻ [34P11] [34P11] X [28P11] X [28P11] X [38P11] X [38P11]	
OBIS Daten für Lieferant			
relevant <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>		Muss Muss Muss Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7 LF	X X	
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z84</b> Netznutzungsabrechnun g	$X [29P01] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$	
	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung	$X [31P11] \sum X [31P11] \sum \\ [32P11] \sum Y [32P11] \sum Y \\ [33P11] \sum Y [33P11] \sum Y \\ [34P11] \sum Y [34P11]$	
	<b>Z86</b> Mehrmindermengenabre chnung	X [30P11] ⊻X [30P11] ⊻ [37P11] [37P11]	
	<b>Z47</b> Endkundenabrechnung	X [28P01] \( \times \) X [28P01] \( \times \) [29P11] \( \times \) [30P01] \( \times \) [30P01] \( \times \) [32P11] \( \times \) [34P11] \( \times \) [35P11] \( \times \) [35P11] \( \times \)	
		[36P01] ⊻ [36P01] ⊻	
	<b>ZD1</b> Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	[37P11] [37P11] X [28P01] X [28P01]	
	<b>ZE1</b> Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11] X [38P11]	
OBIS Daten für Übertragungsnetzbetreiber relevant			
SG10		Muss [396] Muss [396]	[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	•	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
		Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZA9	ÜNB	X	Χ		
Verwendung Werte SG10	szweck der						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
Daten der Tra	anche						
SG8				Muss [492] ∧ [2307]	Muss [492] Λ [2307]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[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 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	Χ	Х		
Referenz auf Tranche	die ID der						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z20	Tranche	Χ	X		
SG8 RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Referenz auf	die						
	n der Tranche						
SG8				N 4	N 4		
SG8 RFF	1153	<b>Z</b> 16	zugeordnete	Muss X	Muss X		
JUO KFF	1133	710	zugeordnete Marktlokation	^	^		
SG8 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Prozentualer Tranche an d erzeugender							
SG9				Muss [384]	Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße)



EDIFAC	CT Stru	ıktur		eibung Inikation von Intifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
			Fiunder	TUTIKACOI	11100	11109	11170	(D
SG9	QTY				Muss	Muss		(Prozentual) vorhanden
	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	Χ		
	QTY	6060		nangabe in %	X [914] ^ [930] ^ [955]	X [914] Λ [930] Λ [955]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X		
Zugeor <b>SG10</b> SG10		Marktpartner			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Χ	Χ		
Liefera SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	<b>Z89</b>	LF	X	X		
SG10		1131	MP-ID		X	X		
Tranch		lung der ße				••		
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X	X		•
SG10	CCI	7037	ZD1 ZD2	Prozentual Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	X X	X X		
Erforde der Tra SG8		es Messprodukt			Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in
					∧ [2308]	Λ [2308]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben



EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
				nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB	
			Fiulluei	TUTINACOI			11170	
SG8	SEQ	4000	74.0	r.fd. diele .	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z16</b>	Erforderliches Messprodukt der Tranche	X	Х		
Tranc		die ID der						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer	Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	derliche anche	es Messprodukt						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140		odukt-Code	X [426]	X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard-Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	<b>Z11</b>	Messprodukt	X	X		
Werte		etzbetreiber						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZA8	NB	Χ	Χ		
Verwe Werte	е	szweck der						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [1P01]	X [1P01]		
			<b>Z92</b>	Übermittlung an das HKNR	X [1P11]	X [1P11]		
Werte	e für Lie	eferant relevant						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	Χ	Χ		
Werte	е	szweck der						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z47	Bilanzkreisabrechnung Endkundenabrechnung	X [1P11] X [1P11]	X [1P11] X [1P11]		
Werte	e für		f					
		snetzbetreiber	: : : : : :					



EDIFAC	EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				nunikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
releva	nt							
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	ZA9	ÜNB	X	X		
Werte		gszweck der						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
Daten SG8	der M	lesslokation			Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X		
Refere Messlo		die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	okatio	die der n zugeordneten on						
SG8	RFF				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	<b>Z</b> 16	zugeordnete Marktlokation	Х	Х		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeo SG10 SG10		e Marktpartner			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Messs SG10 SG10		betreiber			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>291</b> MSB	X	X		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	X [621]	X [622]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.
					[622] Hinweis: Falls die OBIS-Kennzahl für mehrere Marktrollen relevant ist, so muss die Segmentgruppe pro Marktrolle wiederholt werden
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z19</b> Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer /	X	Х		
	Anschlussnehmer  Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х	X		
Grundzuständiger Messstellenbetreiber					
SG10 CAV		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZFO</b> gMSB	X	Χ		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	Х	Х		
Messstellenbetreiber Alt					
SG10 CAV		Muss ([184] ∧ [492]) ⊻ [493]	Muss ([184] ^ [492]) ⊻ [493]		[184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
		Aufforderun g			
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NE	3
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZB4</b> MSBA	X	X		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	Х	Χ		
Spannungsebene der Messlokation <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>	<b>E04</b> Spannungsebene der Messlokation	X	Χ		
Spannungsebene der Messlokation					
<b>SG10 CAV</b>		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>E03</b> Höchstspannung	X	X		
3010 CAV /111	E04 Hochspannung	X	X		
	E05 Mittelspannung	X	X		
	E06 Niederspannung	X	Χ		
Gasqualität					_
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>	Y02 Gasqualität	X	Χ		
Gasqualität SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y04 H-Gas	X	X		
	Y05 L-Gas	Χ	Χ		
Verwendungsumfang					
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>Z01</b> Verwendungsumfang	X	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z82</b> ID der prozessual behandelten Messlokation	X [2236]	X [2236]		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer
	<b>Z81</b> ID der Messlokation im Lokationsbündel	Х	Х		Liste)
Betriebszustand der					



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	nikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage	
			ntifikator	11168	11169	11170	
N4=== = :=±:=:			Turricor	11100	11103	11170	
Messlokation SG10	1			Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z32	Betriebszustand der Messlokation	X	X		
SG10 CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	Х	X		
		ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden	Х	X		
		ZC3	Messlokation im Regelbetrieb	Х	Х		
Erforderliche	es Messprodukt						
der Messloka SG8	ation			Muss [2309]	Muss [2309]		[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		Cililiai alizagebeli
SG8 SEQ	1229	<b>Z19</b>	Erforderliches Messprodukt der Messlokation	X	X		
Referenzauf Messlokation SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG8 RFF	1154	ID einer	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenzauf Marktlokatio <b>SG8</b>							
SG8 RFF				Muss [429] ∧ [492]	Muss [429] Λ [492]		[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	<b>S</b>
								Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
der Me		es Messprodukt ation						
SG8 SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	Χ		
SG8	PIA	7140		odukt-Code	X [427]	X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	<b>Z11</b>	Messprodukt	Х	X		
Weite	re Bes	chreibung						
erford	erliche	es Messprodukt						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert	Х	X		
zweite		eit einer sung						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	X	X		
SG10	CAV	7110	Z06	vorhanden	Χ	X		
			Z07	nicht vorhanden	X	X		
14/	überm	nittlung an den weiterem						
NB aut Verwe <b>SG10</b>	fgrund Indung	szweck						
NB aut	fgrund Indung				Muss	Muss		
NB aut Verwe <b>SG10</b>	fgrund Indung		Z88	NB	Muss X	Muss X		
NB auf Verwe <b>SG10</b> SG10	fgrund endung CAV CAV	szweck	Z88 Z06 Z07	NB vorhanden nicht vorhanden				



EDIFACT Struktui	r	Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	~	
		Prüfider	itifikator	11168	11169	11170	
SG10				Soll [165] ∧ [166] ∧ [492]	[166] <b>A</b>		[165] Wenn bekannt
				[492] Muss [335]	[492] Muss [335]		[166] Wenn vorhanden
				∧ [429]∧ [492]	Λ [429] Λ [492]		[335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
							[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI <b>70</b>	59	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X X [417]	X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
	37	Code de	r Zählzeit	X [438]	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Zähleinrichtungs SG8	daten			Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
	29	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	Х		
Referenzauf die Messlokation	ID einer						
SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF <b>11</b>	53	Z19	Messlokation	Х	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	l e e e e e e e e e e e e e e e e e e e
SG8 RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Smartmeter- SG8							
SG8 RFF				Soll [166] ∧ [215]	Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
							[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8 RFF	1154	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ikation / Nummer des	Χ	Χ		
		:	neter-Gateways				
Zählertyp							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Zählertyp							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
		WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		LAZ	Lastgangzähler	X [492]	X [492]		
		MAZ	Maximumzähler	X [492]	X [492]		[493] Wenn MP-ID in
		MME	moderne Messeinrichtung nach	X [492]	X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		NMG	MsbG neue Messeinrichtung	X [493]	X [493]		aus Sparte Gas
			Gas nach MsbG				
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		
		BGZ	Balgengaszähler	X [493]	X [493]		
		TRZ UGZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler	X [493] V [493]	X [493]		
		WGZ	Wirbelgaszähler	X [493] X [493]	X [493] X [493]		
		EHZ	elektronischer	X [493]	X [493]		
			Haushaltszähler				
		IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Х	Χ		
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
		Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
		Z04	Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
							[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp)



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
					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>	<b>G10</b> Gaszähler G10	Х	Χ		
	<b>G100</b> Gaszähler G100	X	X		
	<b>G1000</b> Gaszähler G1000	X	Χ		
	<b>G10000</b> Gaszähler G10000	X	Χ		
	<b>G12500</b> Gaszähler G12500	X	X		
	<b>G16</b> Gaszähler G16	X	Х		
	<b>G160</b> Gaszähler G160	X	Х		
	<b>G1600</b> Gaszähler G1600	X	X		
	<b>G16000</b> Gaszähler G16000 <b>G2.5</b> Gaszähler G2.5	X X	X X		
	G25 Gaszähler G25	X	X		
	G250 Gaszähler G250	X	X		
	<b>G2500</b> Gaszähler G2500	X	X		
	G350 Gaszähler G350	X	Х		
	<b>G4</b> Gaszähler G4	X	Х		
	<b>G40</b> Gaszähler G40	Χ	Χ		
	G400 Gaszähler G400	X	X		
	G4000 Gaszähler G4000	X	Χ		
	<b>G6</b> Gaszähler G6	X	Х		
	<b>G65</b> Gaszähler G65	X	X		
	G650 Gaszähler G650	X	X		
	<b>G6500</b> Gaszähler G6500	X	Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	X	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	Χ	Х		
Registeranzahl <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss [492]	Muss [492]		[139] Wenn SG10
5010 <b>G</b> .11		Λ [139]	∧ [139]		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ETZ</b> Eintarif	Х	Χ		
	<b>ZTZ</b> Zweitarif	X	Χ		
	NTZ Mehrtarif	X	Χ		
Energierichtung					



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Aufforderun g			
	Kommı	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10						
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 <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>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Art der Volumenerfassung						
(Gas)						
SG10 CAV			Soll [493] ∧ [166]	Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
			[100]	[100]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC0	Art der Volumenerfassung	Χ	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z16	Hochfrequenzsonde	X	X		
Befestigungsart Zähleinrichtung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	Х	Х		
Befestigungsart Zähleinrichtung <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ВКЕ	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)	X [2P01]	X [2P01]		
	DPA	3-Dreipunktaufhängung	X [2P01]	X [2P01]		
	HUT	Hutschiene	X [2P01]	X [2P01]		
	Z31 Z32	Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [3P01] X [3P01]	X [3P01] X [3P01]		

Messwerterfassung an der



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht-	_	Bedingung
		/	ungsanfrage		
		Aufforderun g		0 0	
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	3
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
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	Χ		
Messwerterfassung an der					
Zähleinrichtung					
SG10		N4			
SG10 CAV 7111	AMD formandades 725	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR fernauslesbare Zähler MMR manuell ausgelesene	X X	X X		
	Zähler	^	,		
Messdatenregistriergeräte	ed .				
aten					
SG8		Soll [493] ∧ [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		aus Sparte Gas
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z50</b> Messdatenregistriergerä edaten		X		
Referenz auf die ID einer					
Messlokation					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	<b>Z19</b> Messlokation	Χ (25.4.)	Χ		[0.54]
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenregistriergerät					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI	F40 7211 :	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E13</b> Zählertyp	X	X		
Identifikation / Nummer					
des Gerätes <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	Χ	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X	X		
Art der Volumenerfassung					
(Gas)					
SG10					
SG10 CAV		Soll [493] ∧	Soll [493] ∧		[166] Wenn vorhanden



EDIFAG	IFACT Struktur		Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
					[166]	[166]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X	X		
SG10	CAV	7110	Z16	Hochfrequenzsonde	Χ	Χ		
Menge SG8	enumw	verterdaten			Soll [493]∧ [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [493] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ	4000	700	Marian	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Х	X		
Geräte SG8	enz auf enumn							
SG8	RFF	4453		C - 271	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Х		
Menge SG10	enumv	verter			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	Χ	Χ		
des Ge <b>SG10</b>	erätes	n / Nummer						
SG10		7111	720	Carätanummar	Muss	Muss		
SG10 SG10		7111 7110	<b>Z30</b> Geräte	Gerätenummer nummer	X X	X X		
		vertertyp						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw	X X	X X		
			ZMU	erter Zustandsmengenumwert er	Х	X		
Art de (Gas) SG10	r Volui	menerfassung						
SG10	CAV				Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10	CAV	7111	ZC0	Art der	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
	Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfid	entifikator	11168	11169	11170	
		Volumenerfassung				
SG10 CAV <b>7110</b>	Z17 Z18	Kennlinienkorrektur Schleichmengenunterdrü ckung	X X	X X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway						
SG8			Muss ([2287] ∧ [121]) ∨ [2350] ∨	Muss ([2287] ^ [121]) V [2350] V		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14
			[2353]	[2353]		(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 einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	Х		
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8 SG8 RFF			Muss [78] Λ [665]	Muss [78] Λ [665]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden



	Developed to	V 01-1	Ablaha a B. P.
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- Bestätigung ungsanfrage Verpflicht- ungsanfrage Aufforderun g	Verpflicht- ungsanfrage
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB gMSB an NB 11168 11169	11170
			[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>MG</b> Gerätenummer des	X [441] Λ X [441] Λ	[441] Wenn im
	Zählers <b>Z11</b> Gerätenummer des	[442] [442] X X	SG8+SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)
	Mengenumwerters		für die in diesem RFF
	<b>214</b> Smartmeter-Gateway	X X	DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden ist
			[442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerätenummer	x x	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8			
SG8 <b>RFF</b>		Muss [78] Muss [78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation	X X	
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation	X [951] X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die ID einer Marktlokation SG8			
SG8 RFF		Muss [78] Λ Muss [78] Λ [402] Λ [402] Λ	[78] Wenn SG4 STS+7++E02



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
				[420]	[420]		(Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht 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
SG8	RFF	1153	<b>Z18</b> Marktlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfig	guratio	ns-ID					
SG8							
SG8	RFF			Muss [402] ∧ [420]	Muss [402] ∧ [420]		[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
SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu mmer	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation	Χ	Χ		
Zählei Meng							
SG8	PIA			Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X	X		•••••
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	11168	gMSB an NB 11169	11170	
					deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden  [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
CCC DIA 7442	CDW ODIC Kanasah				aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		
Wertegranularität SG10		Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274] ∧ [493])	Muss ([256] Λ [492]) ⊻ ([274] Λ [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  [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?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:11



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
		unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
						/ 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>	ZE4	Wertegranularität	X	X		
Wertegranularität SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ZD9	Jährlich	X	X		
	ZE8	Halbjährlich	Χ	Χ		
	ZE9 ZB7	Quartalsweise Monatlich	X X	X X		
	<b>ZD</b> /		^	^		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks			NA (1402)	na /[402]		[272] W
SG10			Muss ([492] ∧ [273])⊻			[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
			([493]∧	([493] ∧		Daten der
			[274])	[274])		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?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 /



EDIFACT Struktur	Beschre		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
		nikation von ntifikator	11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	11	Produkt	Χ	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7110</b>	Δησολο	der Vorkommastelle	χ	X		
SG10 CAV <b>7110</b>		der Nachkommastelle	X	X		
	: / III BUDG	der Nachkommastene				
Bezeichnung des Zählwerks						
auf dem Gerät						
SG10			Muss [123] ∧ (([493]∧ [274]) ⊻ ([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?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
					[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?:11.2.0 / 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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z63</b> Lokale Kennzeichnung zu	Muss X	Muss X		
	Kontrollzwecken				
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х	Х		
Schwachlastfähigkeit					
SG10		Muss [256] Λ [388]Λ [492]	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	Muss		2.2.5 opa. to ottom
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschrei	bung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommur Prüfiden	ikation von tifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG10 CCI <b>7037</b>	:	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Wandlerdaten						
SG8			Soll [492]∧ [130]	Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z04	Wandler-Daten	X	Χ		
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>		Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Geräten	ummer	X	Χ		
Wandler						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z25	Wandler	X	Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss [2317] ⊻ [2318]	Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
						[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>		Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräteni	ummer	Х	X		
Wandlertyp und Faktor <b>SG10</b>						

Version: 3.1e 25.10.2022 Seite 108 von 174



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommi	nikation von		aMSR on MR	aMSR on NB	
			nikation von htifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
5640 54::		riuliaei	IUIINdlUI			111/0	
SG10 CAV		DAILA!	Maccuandlareat- Ctra	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz	X X	X X		
			(Strom und Spannung)				
		MBW	Blockstromwandler	X	X		
		MUW	Messwandlersatz	Х	Х		
SG10 CAV	7110	Wandle	Spannung rfaktor	X [902]	X [902]		[141] Wenn SG10
3010 6/10	7110	vvairare	Haktor	[141]	[141]		CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
							[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Kommunika gsdaten	ationseinrichtun						
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 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Χ	Х		
Referenzau	ıf die						
Gerätenum	mer						
SG8							
SG8 RFF	4453		C - 21	Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
SG8 RFF	1154	Geräter	nummer	Χ	Χ		
Kommunika	ationseinrichtun						
g							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	X	Х		
Identifikatio	on / Nummer						
des Gerätes	5						
SG10 CAV				<b>.</b>			
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X		
SG10 CAV	7111		nummer	X	X		
		: Geralei	TOTAL	^	^		
Kommunika gstyp	ationseinrichtun						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschi	eibung		Bestätigung		Bedingung
					-	Verpflicht-		
					/ Aufforderun	ungsanfrage	ungsantrage	
					g			
			Komm	unikation von	-	gMSB an NB	gMSB an NB	
				entifikator	11168	11169	11170	
CC10	CAL	7111						
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	Х	Х		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х	Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	Х	Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Χ	Χ		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Х	Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.	X	X		
Daten	derta	chnischen	-					
Steue								
SG8		0			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
SG8	SEQ				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen	X	X		
				Steuereinrichtung				
Refere	enz auf	die						
Geräte	enumn	ner						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
Techn								
Steue	reinric	htung						
SG10	661				Muss	Muss		
SG10		7007		T11	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	X		
Identi	fikatio	n / Nummer	-					
des Ge								
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	Geräte	nummer	X	X		
Techn								
	reinric	htungstyp						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	X		
3010	CAV	/111	TSU	Tarifschaltuhr	X	X		
Smarti	meter-	-Gateway						
SG8		-			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
seo.	SEQ				Mucc	Muss		Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gatoway	Muss X	X		
200	JLU	1663	213	Smartmeter-Gateway	^	^		

Version: 3.1e 25.10.2022 Seite 110 von 174



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschi	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
					g			
			Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	<b>,</b>
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Х	Х		
	ifikatio erätes	n / Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	der St	euerbox			0 11 [40.0]	C 11 [400] .		[400] 14
SG8					Soll [492]∧ [133]	Soli [492] A [133]		[133] Wenn an der übermittelten
					[133]	[155]		Marktlokation / Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		aus sparte strom
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	Χ		
Refer	enz auf	das						
Smart	meter	-Gateway						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
Refer	enz auf	die ID der						
	lokatio	on						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG8	RFF	1154		er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue	rbox							
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	<b>Z76</b>	Steuerbox	Х	Х		
	ifikatio erätes	n / Nummer						-
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	χ (25.2)	χ (0.5.2.)		[052] 5
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN
			:					



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
				ntifikator	11168	11169	11170	
			Tranaci	Turricor	11100	11103	11170	43863-5
		\	:					
Profile SG8	daten (S	Strom)			Muss [492] \[ \) [197]\[ \] [2311]	Muss [492] Λ [197] Λ [2311]		[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem 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  [2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens
								einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z21</b>	Profildaten	Χ	Χ		
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normi	ertes P	rofil (Strom)						
<b>SG10</b> SG10					<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
			Z04	Standardeinspeiseprofil	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
			Z10	analytisches Verfahren	Х	Χ		
Normi SG10	ertes P	Profil (Strom)						



	<b>0-</b> -		D - 1		Maria Di La	Da et "I"	Alal - I-	Dadinary
EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	•	Bestätigung Verpflicht-	_	Bedingung
					/	ungsanfrage		
					Aufforderun	ungsam uge	ungsum uge	
					g			
			Komm	unikation von	_	gMSB an NB	gMSR an NR	
				entifikator	11168	11169	11170	
			Fruitu	enunkator			11170	
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Х	Х		
Profile	schard	laten						
SG8					Muss [492]	Muss [492]		[89] Wenn im SG8
					∧ [89]∧	Λ [89] Λ		SEQ+Z01 (Daten der
					[2311]	[2311]		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
								[2311] Für jede 11-
								stellige ID im SG5
								LOC+172 (Meldepunkt)
								DE3225, auf die das
								RFF+Z18 (Marktlokation
								der SG8 SEQ+Z01 (Date
								der Marktlokation)
								referenziert, mindesten
								einmal anzugeben
SG8	SEQ			- C - 1 - 1 -	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
		if die ID der						
Markt SG8	іокаті	on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
					[550]	[550]		Marktlokations-ID
Norm	iertes	Profil						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig	Χ	Χ		
				es Lastprofil				
			Z05	tagesparameterabhängig	Χ	Χ		
		7027		es Einspeiseprofil				
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Norm	iertes	Profil						
SG10	0							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Χ	Х		
			(Stron	1)				



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Verpflicht-	Bedingung
			/ Aufforderun g	ungsanfrage	ungsantrage	
		unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
Klimazone /						
Temperaturmessstelle						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI	700	N4	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	Х	Х		
	ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х		
SG10 CCI <b>7037</b>		nazone / raturmessstelle	Х	Χ		
SG10 CCI <b>1131</b>		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		(hier Netzbetreiber)				
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Referenzprofildaten						
SG8			Muss [492] ^ [223] ^ [265]	Muss [492] ^ [223] ^ [265]		[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18
						(Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
	***************************************					[265] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFA	CT S	itrul	ktur	Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				Kommu Prüfiden	nikation von itifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
									(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SE					Muss	Muss		
SG8	SE	ე 	1229	Z38	Referenzprofildaten	X	X		
Markt			die ID der 1						
SG8 SG8	RF	F				Muss	Muss		
SG8	RF		1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RF		1154	ID einer	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refer			I			Muss	Muss		
SG10						Muss	Muss		
SG10	CC	I	7059		tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Х	Х		
Refer		rof	I						
SG10									
SG10			7444	Cadada	- D-f	Muss	Muss		
SG10			7111	: Code de	s Referenzprofils	X	X		
Kunde SG12		s Lie	eferanten			Soll [492] Λ [165] Λ [506]	Soll [492] ∧ [147] ∧ [506]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
						[]	[555]		[165] Wenn bekannt
									[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
									[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die
									entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12						Muss	Muss		
SG12			3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12			3036	Name		X	X		
SG12	NΑ	.D	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X	x x		
Refer Markt	loka		die ID der n						



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu	inikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
				ntifikator	11168	11169	11170	
SG12	REE				Muss	Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG12		1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		enzanschrift des Lieferanten						-
SG12					Soll [492] ∧ [165] ∧ [506]	Soll [492] ∧ [147] ∧ [506]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
					[555]	[555]		[165] Wenn bekannt
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Х	X		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	Χ		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Χ	Х		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	Χ		•••••
SG12	NAD	3164	Ort		χ	Χ		
SG12		3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länderi	name, Code	Χ	Χ		
	enz auf Iokatio	f die ID der on						
SG12	RFF				Muss	Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG12	RFF	1154	ID der l	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht-	_	Bedingung
					/	ungsanfrage		
					Aufforderun g			
			Kommu	ınikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
								Marktlokations-ID
Kunde	a doc							
		etreibers						
SG12					Muss [576]	Muss		[576] Hinweis:
								Stammdaten des
								bisherigen
CC12	NAD				Muss	Muse		Messstellenbetreibers
SG12 SG12		3035	Z07	Kunde des MSB	Muss X	Muss		
SG12		3036	Name	Runde des Misb	X	X X		
SG12		3045	Z01	Struktur von	X	X		
3012	NAD	3043	201	Personennamen	Α	^		
			Z02	Struktur der	X	Χ		
				Firmenbezeichnung				
Refer	enz auf	die ID der						
	okatior							
SG12								
SG12	RFF				Muss	Muss		
SG12	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	X	Χ		
SG12	RFF	1154	ID der N	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
Korre	sponde	nzanschrift des						
	en des							
	tellent	etreibers						
SG12					Muss [576]	Muss		[576] Hinweis:
								Stammdaten des bisherigen
								Messstellenbetreibers
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12		3035	Z08	Korrespondenzanschrift	Χ	Χ		
				des Kunden des MSB				
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
			Z02	Personennamen Struktur der	Х	Х		
			202	Firmenbezeichnung	^	^		
SG12	NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	χ	X		
			Postfac					
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	X		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268]	M [268]		[166] Wenn vorhanden
					S [166]	S [166]		
								[268] Wenn der Code im
								DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste
								der europäischen
								Ländercodes" in der
								Spalte "PLZ vorhanden"
								ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länderr	name, Code	Χ	Χ		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu	nikation von	g NP an gMSP	aMSD an ND	aMCD on ND	
				ntifikator	11168	gMSB an NB 11169	11170	
Kunde	desN	letzbetreibers			11100		11170	-
SG12	. acs i	e tzbe treibers			Kann			
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	<b>Z</b> 25	Kunde des NB	Χ			
SG12	NAD	3036	Name		Χ			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
Refere Markt		f die ID der on						
SG12	RFF				Muss			
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12		1154		Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
		enzanschrift des Ietzbetreibers						
SG12					Kann			
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	Z26	Korrespondenzanschrift des Kunden des NB	X			
SG12	NAD	3036	Name		Χ			
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	x x			
SG12	NAD	3042	Stralla	Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X			
3012	INAD	3042	Postfac		^			
SG12	NAD	3164	Ort		Χ			
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	Länderr	name, Code	Х			
Refere Markt <b>SG12</b>		f die ID der on						
SG12	RFF				Muss			
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Messlo	okatio	nsadresse			Muss [586]	Muss [586]		[586] Hinweis: Die



EDIFACT Struktur	Beschreibung	•	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG12 NAD		Maria	M		Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
	700	Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	<b>Z03</b> Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD <b>3124</b>	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	K		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [166] M [212]	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
					vorhanden
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	X	X		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	Χ	Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12					
SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation	Χ	Χ		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Adresse für die Ablesekarte					
SG12		Muss [599]	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers für die Messlokation
					anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation)
SG12 NAD		Muce	Mucc		gekennzeichnet ist
SG12 NAD 3035	<b>Z05</b> Name und Adresse für die Ablesekarte	Muss X	Muss X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b> Struktur von	X	X		
5512 IVAD 5043	Struktur von	^	^		



EDIFACT :	Struktı	ur	Beschro	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
				ntifikator	11168	11169	11170	
			:		11100	11105	11170	
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NA	AD <b>3</b>	042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Х	Χ		
SG12 NA	AD <b>3</b>	164	Ort		X	Χ		
SG12 NA	AD <b>3</b>	251	Postlei	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NA	AD <b>3</b>	207	Länder	name, Code	X	Χ		
Referenz Messloka SG12		e ID einer						
SG12 RF	FF				Muss	Muss		
SG12 RF	FF 1	153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG12 RF	FF 1	154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	nten-En <b>NT</b>	desegment			Muss	Muss	Muss	
		074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	X	•••••
UI	NT 0	062	Nachrid	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Х	



## 5.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1e 25.10.2022 Seite 121 von 174



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfid	entifikator	11051	11052	11053	
Nachrichten-	Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	ichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065		ID Netzanschluss-	Χ	X	X	
01111		0	Stammdaten	^	^	^	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der Na	achricht						
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	X	Χ	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Х	X	X	
Nachrichtend <b>DTM</b>	latum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
D II WI	2003	137	Nachrichtendatum/-zeit				
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
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Χ	Χ	
MP-ID Absend	der						-
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	x	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Χ	
Ansprechpart	ner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 <b>CTA</b>				Muss	Muss	Muss	
	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3 CTA	3133	ļ					

25.10.2022 Seite 122 von 174

SG3



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11051	11052	11053	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	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 AL	weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			; AL	Handy	Λ [1Ρυ1]	X [1P01]	X [1PU1]	
	) 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 (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	X	X X	
			332	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	ın zum							***************************************
SG4	DTM				Muss [7] Λ [577]	Muss [7] ∧ [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
								[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFACT	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Ende MSB		Ablehnung	Bedingung
			V	nikation ve	MCD - MC	Ende MSB	Ende MSB	
				nikation von ntifikator	MSB an NB			
			Prufidei	TUTIKATOR	11051	11052	11053	
			02	Data Variation and				wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
	DTM 	2380	Zeitspai	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 [	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х		
Transakt	tions	grund						-
SG4								
SG4 <b>S</b>	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 S	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4 S	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Х	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	X	X	X	
			Z33	Auszug wegen Stilllegung	X	X	X	
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	Х	X	X	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Х	Х	Х	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	Х	X	Х	
Status d	ler An	ntwort	[					
<b>SG4</b>	ici Ali	itwort						
	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 S	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
	STS	9013		es Prüfschritts		X	X	
	STS	1131		' Codeliste Gas Nr.			 X [493]	[492] Wenn MP-ID in
5 <del>04</del> S	013	1131	_	G_0057 GCodeliste Gas Nr.		X [493]	[354] ۸	NAD+MR (Nachrichtenempfänger
			3_0036	G_0058		[دوج] ۸		aus Sparte Strom
			S_0059	Codeliste Strom Nr. S 0059		X [492]		[493] Wenn MP-ID in
			S_0060	Codeliste Strom Nr. S_0060			X [492]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
Meldep	unkt							
SG5					Muss [2061] Λ [584]	Muss ([2061] ∧ [493] ∧	Muss [2061] Λ [584]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ende MSB	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Vanancia (lastica)	MCD - NO	Ende MSB	Ende MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB		NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11051	11052	11053	
			[584])⊻ ([492]∧		aus Sparte Strom
			[653])		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
					[653] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die durch die Bestätigung der Abmeldung der prozessual behandelten Messlokation nicht mehr dem MSB zugeordnet sind
SCE LOC		Muss	Muse	Mucs	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC 2227	172 Moldonunkt	Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC <b>3227</b> SG5 LOC <b>3225</b>	172 Meldepunkt Identifikator	X X [951]	X X ([953] [492]) ⊻ ([951] [493])	X X [951]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[951] Format: Zählpunktbezeichnung
					[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					-
SG6		Muss	Muss	Muss	
300					
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
	<b>Z13</b> Prüfidentifikator		Muss X	Muss X	
SG6 <b>RFF</b>	11051 WiM / Ende MSB 11052 WiM / Bestätigung Ende MSB	Muss		X	
SG6 <b>RFF</b> SG6 RFF <b>1153</b>	11051 WiM / Ende MSB 11052 WiM / Bestätigung Ende	Muss X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	~	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11051	11052	11053	
(aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 <b>RFF</b>			Muss	Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	TN Transaktions-		X	X	
	Referenznummer				
SG6 RFF <b>1154</b>	Vorgangsnummer		Χ	Χ	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer	Χ	Х	Χ	
	Nachricht				
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Х	



## 5.5 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Die Stornierung erfolgt analog der im AHB zur UTILMD für GPKE und GeLi Gas beschriebenen Regeln. Das SG4 IMD+++Z14 "Lieferrichtung" ist nicht anzuwenden.

## 5.6 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

## 5.7 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Die Geschäftsdatenanfrage erfolgt einheitlich per ORDERS.

Die darauf mittels UTILMD erfolgende Antwort ist in der unteren Übersicht dargestellt:



EDIFACT Stru	ıktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komn	nunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
				ÜNB	MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
Nachrichten	-Kopfsegment					
UNH				Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	UTILM	ID Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	
Beginn der N B <b>GM</b>	lachricht			Muss	Muss	
BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	X	X	
Nachrichten	datum					
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380		n 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
D.T.A.	2270	202	CCV/A AA AD DUULA AA A 777			[931] Format: ZZZ = +00
DTM		303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
MP-ID Absen <b>6G2</b>	der			Muss	Muss	
G2 NAD				Muss	Muss	
GG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
GG2 NAD	3039	MP-ID		X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
G2 NAD	3055	9	GS1	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
Ansprechpar	tner			Wa	Wa · ·	
SG3 CTA				Kann	Kann	
3173 LIA		<u> </u>		Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschro	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
Kom	munikat	ionsverbindung					
SG3							
SG3	COM				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
MP-I	D Empfä	inger		<u> </u>			
SG2	- L.IIIPIC				Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Gas
302	NAD	3033	293	DE, BDEW	X	^	
			293	(Bundesverband der Energie- und	^		
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Χ	X	
			332	Consult GmbH	^	^	
Vorg	ang						-
SG4					Muss	Muss	
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgan	gsnummer ———————————————————————————————————	X	X	
Trans	saktions	grund					
SG4							
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	Х	
Melo	lepunkt						
SG5					Muss ([492] ∧ [580]) ∨ ([493] ∧ [2061])		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
						behandelte Messlokation  [2061] Segment bzw.  Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC	2227	172	Moldonunkt	Muss		
SG5 LOC	3227 3225	172 Identifi	<b>Meldepunkt</b> kator	X X ([950] [492]) ⊻ [951]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifika	ator					
SG6 RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF	1154	·	WiM / Antwort auf die MSB Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die	X	X	
			Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas			
Referenz auf vorangegange						
SG6				Muss	Muss	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6 RFF Referenzauf	die ID der n für Termine	vorgang	gsnummer	X	X	
der Marktloka SG6				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
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
	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG6 RFF	1133	·	Marktlokation	X [950]		[950] Format:



EDIF#	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG6 SG6	DTM				Muss [86] \\[234]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basi von Profilen) vorhanden ist, referenziert
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Abre	chnungs	sintervall des LF	·				-
SG6 SG6	DTM				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ		
Mess		die ID der n für Termine ntion					-
SG6					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
SG6	RFF				Muss [636]		Sparte Gas [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code in DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	X		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Genla	ante Tur	nusablesung	!				
b 11			:				



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage			
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an			
					ÜNB	MSB (Gas)			
			Prüfide	entifikator	11060	11194			
SG6	DTM				Muss				
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Х				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X				
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X				
			1 100				-		
Date:	n der Ma	arktlokation			Muss [492] Λ [2310]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		
							[2310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben		
SG8	SEQ				Muss				
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X				
	enz auf tlokatio <b>RFF</b>	die ID der n			Muss				
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X				
SG8	RFF	1154	··•	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID		
tages		ung für terabhängige n							
SG9					Muss [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		
SG9	QTY				Muss				
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X				
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D	Х				



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Antwort auf die	Antwort auf die	Bedingung
22.17	5., 0			-	Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommı	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG9	QTY	6060	Menge	"	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert:
							≥0
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte
							Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08
							(Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige
							Marktlokation: angepasste
							elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
		e Jahresmenge	f				
gesam SG9	nt				Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8
303					iviuss [100]		SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6
							(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02
SG9	QTY				Muss		(SLP/SEP) vorhanden
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х		
SG9	QTY	6060	Mengei	nangabe	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
	richtur	ng					
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	Х		
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X		
Zugeo	rdnete	Marktpartner			Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х		
Liefer	ant						
SG10							
SG10	CAV				Muss [221]		[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation)



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage			
		Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)		
		Prüfide	ntifikator	11060	11194		
						referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)	
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 der Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben	
	snetzbetreiber						
SG10 SG10 CAV				Mucc			
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	Muss X			
SG10 CAV	1131	MP-ID	U.10	X			
Messstelleni						-	
SG10	Jetreiber						
SG10 CAV				Muss			
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X			
SG10 CAV	1131	MP-ID		X			
SG10 CAV	7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	x x			
Spannungsel	oene der						
Marktlokatic	n						
SG10 CCI				Muss			
SG10 CCI SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Muss X			
Spannungsel Marktlokatic <b>SG10</b>							
SG10 CAV				Muss			
SG10 CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X			
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X			
Messtechnis	che Einordnung						
der Marktlok							
SG10				Muss			
SG10 CCI				Muss			
SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X			

Messtechnische Einordnung



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an MSB (Gas)	
			NB an MSB/ ÜNB		
			11060	11194	
der Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS					
SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 <b>CCI</b>			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation					
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Х		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х		
Details der Prognosegrundlage					_
SG10					
SG10 CAV			Muss [210] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))		[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
					[210] 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
					[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X [1P01] X [1P01] X [1P01]		



EDIFACT Sti	ruktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
				ÜNB	MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
Art der erze						
Marktlokati <b>SG10</b>	ion			Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	Х		
Art der erze Marktlokati						-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
		Z34	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
		Z35	sonstige Marktlokation	X		
		Z37	EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X		
		Z46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	x		
Erforderlich der Marktlo	nes Messprodukt					-
SG8	ration			Muss [2311] Λ [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	4330	707	E.f. d. d. d. d.	Muss		
SG8 SEQ	1229	<b>Z27</b>	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	X		
Referenzau	ıf die ID der	[				
Marktlokati	ion					
SG8				N.4c		
SG8 RFF	1152	71 Ω	Marktlokation	Muss		
SG8 RFF	1153 1154	<b>Z18</b> ID eine	Marktlokation er Marktlokation	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
 Erforderlich	nes Messprodukt					
der Marktlo						
SG8						
SG8 PIA				Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-		
			Komm	nunikation von	anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
			D-06.4		ÜNB	MSB (Gas)	
				entifikator	11060	11194	
SG8	PIA PIA	7140	<b>5</b> Messp	Produktidentifikation rodukt-Code	X X [425]		[425] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.1 "Standard- Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	X		
Zugeo SG10	rdnete	e Zählzeit			Soll [165] Λ [166] Muss [423] Λ		[165] Wenn bekannt
					[428]		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
							[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
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10	CCI	7037	Code(	der Zählzeit	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
		t für er relevant			Maria		
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	ZA8	NB	X		
	ndung	szweck des					
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Z84 785	Netznutzungsabrechnung	X [19P11] ⊻ [20P11] ⊻ [22P11] ⊻ [26P11]		
			Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
			[24P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre	X [20P11] ⊻		
		chnung	[27P11]		
	Z92	Übermittlung an das HKNR	X [23P11] ⊻		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung /	[24P11] X [18P11]		
		Betriebsführung	[		
	ZE1	Es liegt kein	X [38P11]		
	<u> </u>	Verwendungszweck vor			
Messprodukt für Lieferant					
relevant					
SG10			Muss		
SG10 CCI 7027	747		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF	X		
Verwendungszweck des					
Wertes					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	X [19P01] ⊻		•
3010 CAV /111	204	g	7 [19P01] ⊻ [20P01] ⊻		
			[22P01] ⊻		
			[26P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P11] ⊻		
			[22P11] ⊻ [23P11] ⊻		
			[23P11] <u>*</u> [24P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre	X [20P11] ⊻		
		chnung	[27P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [18P01] ⊻		
			[19P11]⊻ [20P0_1]∨		
			[20P01] ⊻ [22P11] ⊻		
			[24P11] ⊻		
			[25P11] ⊻		
			[26P01] ⊻		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung /	[27P11]		
	701	Betriebsführung	X [18P01]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]		
Messprodukt für	[				
Übertragungsnetzbetreiber					
relevant					
SG10			Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8
					SEQ+Z27 (Erforderliches
					Messprodukt der Marktlokation), das
					PIA+5+9991000000078:Z11
					(Wirkarbeit Lastgang 1/4
					stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB	X		



EDIFACT Struktur					Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
Wert	es	gszweck des					
SG10				D.1 1 : 1 1	Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
	Daten						
Marktlokation SG8		on			Muss [2311] Λ [404] Λ [492]		[404] Wenn nicht dieselbe MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) und im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10
							CCI+++ZB3 (Zugeordnete Marktpartner) CAV+91 (Messtellenbetreiber) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X		
	enz aut tlokatio	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
	Kennza tlokatio						
SG8							
SG8	PIA PIA	4347	5	Produktidentifikation	Muss X		
SG8	PIA	7140		ennzahl der Marktlokation			[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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
	Duitfidantifikatar	ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
				[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	Χ		
Wertegranularität <b>SG10</b>		Muss [257] ⊻ [288]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
				[288] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:2.9.e vorhanden
SG10 CCI 7027	774 Wortograpularität	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZE4</b> Wertegranularität	X		
Wertegranularität SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZD9</b> Jährlich	X		
	<b>ZE8</b> Halbjährlich	X		
	<b>ZE9</b> Quartalsweise	X		
	<b>ZB7</b> Monatlich	X		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] ∧ [166] ∧ [422]		[165] Wenn bekannt
		Muss [386] Λ [387] Λ [423] Λ		[166] Wenn vorhanden
		[492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
				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
SC10 <b>CC</b> I		Muse		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	<b>Z39</b> Code der Zählzeit	Muss X		[419] Wann DTM±127
3010 CCI <b>7033</b>	Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	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]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete				-
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	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters	X		
OBIS Daten für				
Netzbetreiber relevant <b>SG10</b>		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 NB	χ		
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b>				



EDIFACT Struktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10 CAV 7111	704	Natarata	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P11] ⊻ [30P11] ⊻		
		o .	[32P11] ⊻		
		B:1 1 : 1 1	[36P11]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P01] ⊻ [32P01] ⊻		
			[33P01] ⊻		
			[34P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung	X [30P11] ⊻ [37P11]		
	Z92	Übermittlung an das	X [33P11] ⊻		
		HKNR	[34P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P11]		
	ZE1	Es liegt kein	X [38P11]		
		Verwendungszweck vor			
OBIS Daten für Lieferant					
relevant					
SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF	X		
Verwendungszweck der	<u> </u>				
Werte					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻		
		ь	[32P01] ⊻		
			[36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻ [32P11] ⊻		
			[32P11] <u>¥</u> [33P11] <u>Y</u>		
			[34P11]		
	<b>Z</b> 86	Mehrmindermengenabre	X [30P11] ⊻		
		chnung	X [30P11] ⊻ [37P11]		
	Z86 Z47	_	X [30P11] ⊻ [37P11] X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻		
		chnung	X [30P11] ⊻ [37P11] X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻		
		chnung	X [30P11] ⊻ [37P11] X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻		
		chnung	X [30P11] ⊻ [37P11] X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻		
		chnung	$X [30P11] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$		
	<b>Z47</b>	chnung Endkundenabrechnung	X [30P11] ⊻ [37P11] X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻		
		chnung Endkundenabrechnung Blindarbeitabrechnung /	$X [30P11] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$		
	<b>Z47</b>	chnung Endkundenabrechnung  Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung Es liegt kein	X [30P11] ⊻ [37P11] X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻		
	Z47 ZD1	chnung Endkundenabrechnung  Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [30P11] ⊻ [37P11] X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻ [37P11] X [28P01]		
OBIS Daten für	Z47 ZD1 ZE1	chnung Endkundenabrechnung  Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung Es liegt kein	X [30P11] ⊻ [37P11] X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻ [37P11] X [28P01]		
Übertragungsnetzbetreibe	Z47 ZD1 ZE1	chnung Endkundenabrechnung  Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung Es liegt kein	X [30P11] ⊻ [37P11] X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻ [37P11] X [28P01]		
	Z47 ZD1 ZE1	chnung Endkundenabrechnung  Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung Es liegt kein	X [30P11] ⊻ [37P11] X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻ [37P11] X [28P01]		[396] Wenn in derselben SG8



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10	CCI				Muss		SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
SG10		7037	ZA9	ÜNB	X		
Verw Wert	е	gszweck der					
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [1P01]		
			ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P11]		
Date	n der Tr	anche					
SG8					Muss [492] ∧ [2307]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SFO				Muss		[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	1229	Z15	Daten der Tranche	X		
				Daten der Tranene			-
Refer Tranc		f die ID der					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refer	enz auf	f die					
		on der Tranche					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z16</b>	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an o	r Anteil der der n Marktlokation					
SG9	genue	ıı ıvıaı KUUKdUUII			Muss [384]		[384] Wenn SG10
					255 [504]		CCI+Z37++ZD1 (Basis zur



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
				Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9 QTY	44	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b> SG9 QTY <b>6060</b>	<b>11</b> Aufteilungsmenge Mengenangabe in %	X X [914] ∧ [930]		[914] Format: Möglicher Wert
3d9 Q11 <b>0000</b>	Mengenangabe III 70	Λ [955] Λ [955]		>0
				[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
				[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9 QTY <b>6411</b>	P1 Prozent	X		
Zugeordnete Marktpartner <b>SG10</b>		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZB3</b> Zugeordneter Marktpartner	X		
Lieferant				
SG10				
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z89</b> LF	Muss X		
SG10 CAV <b>7111</b>	MP-ID	X		
Basis zur Bildung der Tranchengröße		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z37</b> Basis zur Bildung o Tranchengröße	der X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZD1</b> Prozentual	X		
	Aufteilungsfaktor a Basis von Referenzenträger/ installierter Leistu	1		
Erforderliches Messprodukt der Tranche				
SG8		Muss [492] ∧ [2308]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>		Muss		[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z16</b> Erforderliches	X		
222 JEQ 1223	Messprodukt der	^		



EDIFA	CT Stru	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
				Tranche			
Refer	enz auf	die ID der					
Tranc		are ib aci					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	Χ		
SG8	RFF	1154	ID ein	er Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erford	derlich	es Messprodukt					
	anche						
SG8	DIA				N.A		
SG8		1217	E	Produktidentifikation	Muss X		
SG8 SG8	PIA	4347 7140	5 Massn	rodukt-Code	X [426]		[426] Messprodukt-Code aus
	PIA	7140	iviessp	Todukt-Code	A [420]		den Kapitel 2.2 "Standard- Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	X		
Wertereleva SG10 SG10	ant	etzbetreiber			<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7037	ZA8	NB	X		•
Werte	е	gszweck der			Muss		
SG10 SG10		7111	Z85	Rilanzkreisahrechnung	X [1P01]		
3010	CAV	7111	Z92	Übermittlung an das HKNR	X [1P11]		
	e für Li	eferant relevant					
SG10	cc:				Muss		
SG10 SG10		7037	ZA7	LF	Muss X		
			4A/	LF	^		
Verwerte Werte <b>SG10</b>		gszweck der					
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z85 Z47	Bilanzkreisabrechnung Endkundenabrechnung	X [1P11] X [1P11]		
Werte Übert	ragung	gsnetzbetreiber					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCL	7037	ZA9	ÜNB	Χ		



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
Verwe		gszweck der					
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
Daten	der M	lesslokation					_
SG8					Muss [2284]	Muss	[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8		4000			Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Х	X	
	enz auf okatio	f die ID der n					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	<b>Z</b> 19	Messlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messl		f die der n zugeordneten on					-
	RFF				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeo	rdnete	e Marktpartner					
SG10					Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X	
Messs	tellenl	betreiber					
SG10		-					
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10		7111	Z91	MSB	X	X	
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	X	
SG10	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer /	Х	X	



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
		<b>Z20</b>	Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X	Х	
Grundzustäne Messstellenb						
SG10						
SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	ZF0	gMSB	X	X	
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	X	
Spannungseb Messlokation <b>SG10</b>				Muse [402]		[402] Wonn MD ID in NAD IME
3 <b>G</b> 10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х		
Spannungseb Messlokation						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X		
		E05	Mittelspannung	X		
		E06	Niederspannung	X		
Gasqualität <b>SG10</b>				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		oparte cas
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X		
Gasqualität S <b>G10</b>						-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X		
Verwendung S <b>G10</b>	sumfang			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI				Muss		Sparte Strom
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	X		-
SG10 CCI	7037	Z82	ID der prozessual	X [2236]		[2236] Code einmal je SG4
			behandelten Messlokation			IDE+24 (Identifikation einer Liste)
		Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel	Χ		

Erforderliches Messprodukt



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfidentifikator	11060	11194	
der N	/lessloka	ation				
SG8				Muss [2309]		[2309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunk DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ			Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z19</b> Erforderliches Messprodukt der Messlokation	Х		
	enz auf lokatior	die ID einer 1				
SG8	RFF			Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b> Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refer	enz auf	die ID einer				
Mark	tlokatio	n				
SG8						
SG8	RFF			Muss [429] ∧ [492]		[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukt Kapitel 2. 3.1 Standard-Messprodukt de Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
						[492] Wenn MP-ID in NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation	X (o.c.o.)		[OFO] F
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	derliche Messloka	es Messprodukt ation				
SG8	PIA			Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation			
SG8	PIA	7140	Messprodukt-Code	X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard- Messprodukte der Messlokation" der Codeliste
						der Messprodukte

erforderliches Messprodukt



EDIFACT	Stru	ktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			D . " C . I .	and are	ÜNB	MSB (Gas)	
SG10			Prunae	entifikator	11060	11194	
SG10 CC	I				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CC	CI	7059	<b>Z</b> 35	Beschreibung erforderlicher Wert	X		
Notwend							
zweiten f SG10	ivies	sung					
SG10 CA	V				Muss		
SG10 CA	ΑV	7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	X		
SG10 CA	٩V	7110	<b>Z</b> 06	vorhanden	X		
			Z07	nicht vorhanden	X		
		ittlung an den weiterem					
Verwend							
SG10							
SG10 CA		7111	Z88	NB	Muss X		
SG10 CA		7110	Z06	vorhanden	X		
			Z07	nicht vorhanden	X		
Zugeordr	nete	Zählzeit					
SG10					Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
					Muss [423] Λ [429] Λ [492]		[166] Wenn vorhanden
							[423] Wenn DTM+137
							(Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
							[429] Wenn in derselben SG8
							SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der
							Messlokation) das PIA+5
							DE7140 mit einem
							Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.
							3.1 Standard-Messprodukt der
							Messlokation mit der
							Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit
							vorhanden ist
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus
\$610 <b>66</b> 1					Muss		Sparte Strom
SG10 CC		7059	Z39	Code der Zählzeit	Muss X		[417] Wenn für den
			Z41	Keine Zählzeit für	X [417]		erforderlichen Wert keine
				Messprodukt erforderlich			Zählzeit benötigt wird



EDIFACT Struk	tur	Beschr	eibung	Antwort auf die	Antwort auf die	Bedingung
					Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
						DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Zähleinrichtur	ngsdaten			C-U [427]		[427] Nichthai Navanlana
SG8 SEQ				Soll [137] Muss		[137] Nicht bei Neuanlage
	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Referenz auf d Messlokation	ie ID einer					-
SG8				N4		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	Muss X		
	1154	·	r Messlokation	X [951]		[951] Format:
						Zählpunktbezeichnung
Referenz auf d	as					-
Smartmeter-G	ateway					
SG8 RFF				Call [1.C.] A		[1CC] Monnyorhandan
SUS KFF				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	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	X		
Zählertyp SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
	7037	E13	Zählertyp	X		
Zählertyp						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
		WSZ	analoger	X [492]		Sparte Strom
		LAZ	Wechselstromzähler Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
		MAZ	Maximumzähler	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus
		MME	moderne	X [492]		Sparte Gas
			Messeinrichtung nach MsbG			•
		NMG	neue Messeinrichtung	X [493]		
			Gas nach MsbG			
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]		
		BGZ	Balgengaszähler	X [493]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]		
		UGZ WGZ	Ultraschallgaszähler Wirhelgaszähler	X [493]		
		EHZ	Wirbelgaszähler elektronischer	X [493] X		
		: 1112	CICKUOIIISCITEI	^		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	ntifikator	11060	11194	
	IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Х		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z01 Z02 Z03 Z04 Z05	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)	:				
SG10 CAV			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	G10	Gaszähler G10	X		
	G100	Gaszähler G100	X		
		Gaszähler G1000 Gaszähler G10000	X X		
		Gaszähler G12500	X		
	G16	Gaszähler G16	X		
	G160	Gaszähler G160	X		
	G1600	Gaszähler G1600	Χ		
	G16000	Gaszähler G16000	X		
	G2.5	Gaszähler G2.5	X		
	G25	Gaszähler G25	X		
	G250	Gaszähler G250 Gaszähler G2500	X X		
	G350	Gaszähler G350	X		
	G4	Gaszähler G4	X		
	G40	Gaszähler G40	X		
	G400	Gaszähler G400	Χ		
	G4000	Gaszähler G4000	X		
	G6	Gaszähler G6	X		
	G65	Gaszähler G65	X		
	G650 G6500	Gaszähler G650 Gaszähler G6500	X X		
Identifikation / Nummer des Gerätes			<u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>		
<b>SG10 CAV</b>			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV <b>7110</b>		nummer	X		
Registeranzahl					
SG10					
SG10 CAV			Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Struk	ktur	Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
						Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif	X		
		ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X		
Energierichtu	ng	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				-
SG10	6					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ	Einrichtungszähler	Х		
		ZRZ	Zweirichtungszähler	X		
Fernschaltung Zähleinrichtur <b>SG10</b>						-
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	<b>Z</b> 58	Fernschaltung der	X		
SG10 CAV	7110	Z06	Zähleinrichtung vorhanden	X		
3GIU CAV	7110	Z07	nicht vorhanden	X		
Art der Volum (Gas) SG10 SG10 CAV	rementassung			Soll [493] A [166]		[166] Wenn vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	Х		
SG10 CAV	7110	<b>Z16</b>	Hochfrequenzsonde	Χ		
Befestigungsa Zähleinrichtu						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	Х		
Befestigungsa Zähleinrichtur SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)	X [2P01]		
		DPA	8 <i>1</i> 3-Dreipunktaufhängung	X [2P01]		
		HUT	Hutschiene	X [2P01]		
		Z31	Einstutzen-Zähler	X [3P01]		
		Z32	Zweistutzen-Zähler	X [3P01]		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
Messwerterfassun Zähleinrichtung <b>SG10</b>	g an der			Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8
						das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>703</b>	7	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х		
Messwerterfassun Zähleinrichtung <b>SG10</b>	g an der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>711</b>	1	AMR	fernauslesbare Zähler	X		
		MMR	manuell ausgelesene Zähler	Х		
Messdatenregistri aten	ergeräted					
SG8				Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ <b>122</b>	9	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	X		
Referenz auf die IE Messlokation SG8	) einer					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF <b>115</b>	3	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF <b>115</b>			r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenregistri	ergerät					
SG10				Muss		
SG10 CCI 703	7	E13	Zählertyp	Muss X		
Identifikation / Nu		E13	Zamertyp	^		
des Gerätes SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>711</b>	1	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV <b>711</b>			nummer	X		
Art der Volumene (Gas)	rfassung					_
SG10 CAV				Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur					Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X		
SG10 CAV	7110	Z16	Hochfrequenzsonde	X		
Mengenumv SG8	verterdaten			Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
Referenz auf Gerätenumn <b>SG8</b>						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Mengenumv <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>	verter			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Identifikatio des Gerätes <b>SG10</b>	n/Nummer					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Mengenumv <b>SG10</b>	vertertyp					
SG10 CAV		<b>D</b>	D'.h.	Muss		
SG10 CAV	7111	TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw erter	X X		
		ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х		
Art der Volu (Gas) <b>SG10</b>	menerfassung					
SG10 CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X		
SG10 CAV	7110	Z17	Kennlinienkorrektur	Χ		
		Z18	Schleichmengenunterdrü ckung	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
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+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 einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>		Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z20</b> OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Χ		
Referenzauf die Gerätenummer				
SG8 RFF		Muss [665]		[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an
				dem Zähler keine OBIS- Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8 RFF <b>1153</b>	MG Gerätenummer des Zählers	X [441] ∧ [442]		[441] Wenn im SG8+SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) für die
	<b>Z11</b> Gerätenummer des Mengenumwerters	Х		in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer
	<b>Z14</b> Smartmeter-Gateway	Х		eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht



EDIF	ACT Stri	uktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfidentifikator	11060	11194	
						vorhanden ist
						[442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist
SG8	RFF	1154	Gerätenummer	X		
Mess	renz auf Slokatio	f die ID einer n				
<b>SG8</b> SG8	RFF			Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b> Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	renz auf tlokatio	f die ID einer on				-
SG8	RFF			Muss [402] ∧ [420]		[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
SG8	RFF	1153	<b>Z18</b> Marktlokation	X		[050] 5
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfi	iguratio	ns-ID				-
SG8						
SG8	RFF			Muss [402] ∧ [420]		[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
SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferen:	znu X		
500	MI	1133	mmer	Λ		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfidentifikator	11060	11194	
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation	Х		
Zähle Meng Smar	-					
SG8	DIA			NALIGO		
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-Kennzahler und Medien für den deutscher 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		Sparte Gas
	egranu		SIAM ODIS MEHILLAHII	^		-
SG10	_			Muss ([256] Λ [492]) ⊻ ([274] Λ [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  [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?:13.2.6



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
	D . " C . I		ÜNB	MSB (Gas)	
	Prunae	entifikator	11060	11194	/ 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>			Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	ZE4	Wertegranularität	X		
Wertegranularität SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ZD9	Jährlich	X		
	ZE8 ZE9	Halbjährlich Quartalsweise	X X		
	ZB7	Monatlich	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks					
SG10			Muss ([492] Λ [273])⊻ ([493] Λ [274])		[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?:13.2.0/ /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



EDIFACT Struktur	Komm	eibung unikation von entifikator		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an MSB (Gas) 11194	en- an	
					Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus	
SG10 CCI			Muss		Sparte Gas	
SG10 CCI <b>7059</b>	11	Produkt	X			
SG10 CCI <b>7037</b>	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х			
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss			
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe	e der Vorkommastelle	X			
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe	e der Nachkommastelle	X			
auf dem Gerät SG10			Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([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?: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?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:5.5.	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
				0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z63</b> Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X		
Schwachlastfähigkeit				
SG10		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 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit	Muss X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fähig <b>Z60</b> Schwachlast fähig	X X		
Wandlerdaten	r			
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 <b>1229</b>	<b>Z04</b> Wandler-Daten	X		
Referenzauf die				
Gerätenummer SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>MG</b> Gerätenummer des	X		
	Zählers			



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG8 RFF :	1154	Geräte	nummer	Х		
Wandler						
SG10				Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	Muss X		
Identifikation / des Gerätes <b>SG10</b>			Wallate!			
SG10 CAV				Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
						[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Х		
Wandlertyp ur SG10	nd Faktor			Muss		
SG10 CAV SG10 CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Muss X		
		MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	Х		
		MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X		
SG10 CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
						[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
Kommunikatio gsdaten	nseinrichtun					
SG8				Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		ocemente appe anzagenen
SG8 SEQ :	1229	Z05	Kommunikationseinricht	X		



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
Dofor	enz auf	f dia		- Transactor	11000	11131	
	enz aui tenumr						
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Goräte	nummer	X		
	munika	tionseinrichtun					
g SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinricht	X		
	-		-	ung			
Ident	ifikatio	n / Nummer					
	ierätes	•					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Komr		tionseinrichtun					-
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS - KomEinr.	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht.	X		
			DSL	TAE	V		
			LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X		
D :		.1	:				-
	n der te ereinric	chnischen					
SG8		Jiitulig			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
-							vorhanden
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
Refer	enz auf	f die					_
Gerät	tenumr	ner					
SG8							
SG8					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Techi	nische						
	ereinric	chtung					
SG10					Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
			Komm	nunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Χ		
Ident	ifikatio	n / Nummer					
	erätes						
SG10							
SG10					Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Gerate	enummer	X		
		htungstyp					
SG10					Muss		
	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	Χ		
			TSU	Tarifschaltuhr	Х		
Smar	tmeter	-Gateway	-				
SG8	incter	Gateway			Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	
Smar	tmeter	-Gateway					_
SG10					Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	Χ	
	ifikatio erätes	n / Nummer					
SG10							
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X	
	CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Datei SG8	n der St	euerbox			Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation , Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X		
Smar	enz auf tmeter	das -Gateway					
SG8					• •		
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	: Identi	fikation / Nummer des	Χ		



EDIFACT Struktur		uktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
			Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfidentifikator	11060	11194	
	enz auf tlokatio	f die ID der on				
SG8	RFF			Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z18</b> Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue	erbox					
SG10				Muss		
SG10				Muss		
SG10	CCI	7037	<b>Z76</b> Steuerbox	X		
		n / Nummer				
	ierätes					
<b>SG10</b> SG10				Muss		
	CAV	7111	<b>Z30</b> Gerätenummer	X		
	CAV	7110	Gerätenummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profil	ldaten (	(Strom)				
SG8				Muss [492] ∧ [197] ∧ [2311]		[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem 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
						[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ			Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z21</b> Profildaten	X		
Mark	enz auf tlokatio	f die ID der on				
SG8 SG8	RFF			Muss		
JU0		4450	74.0	X		
SG8	RFF	1153	<b>Z18</b> Marktlokation	X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an	
			Prüfid	entifikator	11060	MSB (Gas) 11194	
							Marktlokations-ID
Norm	iertes F	Profil (Strom)					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Norm	iertes F	Profil (Strom)					
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	X		
Profil SG8	scharda	iten			Muss [492] Λ [89] Λ [2311]		[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
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X		
Markt	enz auf tlokatio	die ID der n					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154		er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Norm	iertes F	Profil					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	Х		
			Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X		
CC40	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	Antwort auf die Ant Geschäftsdaten- Ges anfrage NB an MSB/ N ÜNB 11060	
Normiertes Profil SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Normierten Profils (Strom)	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10 SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	Tagesparameter)  ID Klimazone /	X	 <u></u>
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) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x x	
Referenzprofildaten <b>SG8</b>		Muss [492] ∧ [223] ∧ [265]	[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
			[265] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	Х		
	enz auf :lokatio	die ID der on					
SG8							
	RFF	4450	-40	Marital all a	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18	Marktlokation er Marktlokation	X [0E0]		[950] Format:
300	KFF	1154	ID eine	er ividi kti Okati Oli	X [950]		Marktlokations-ID
Refer	enzpro	fil					
SG10					Muss		
SG10			-0-		Muss		
SG10	CCI	7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X		
Refer	enzpro	fil					
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Code d	les Referenzprofils	X		
Kunde	- desli	eferanten					
SG12					Soll [492] A [165] A [241] A [506]		[165] Wenn bekannt  [241] Wenn MP-ID in SG2  NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendater des LF angegeben werden,
							falls bekannt
SG12		2025	700	Kunda de etc	Muss		
SG12		3035	ZO9	Kunde des LF	X X		
SG12 SG12		3036 3045	Name <b>Z01</b>	Struktur von	х Х		
3312	IAUD	5045	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X		
	enz auf :lokatio	die ID der on					
SG12	RFF				Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
3012							



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
Korrespondenzanschrift des				
Kunden des Lieferanten		C-II [402] 4		[ACE] We see bod and
SG12		Soll [492] ∧ [165] ∧ [241] ∧		[165] Wenn bekannt
		[506]		[241] Wenn MP-ID in SG2
				NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in
				der Rolle MSB
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger) aus
				Sparte Strom
				[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172
				(Meldepunkt) sollen die
				entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden,
				falls bekannt
SG12 NAD	704 //	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>Z04</b> Korrespondenzanschrif des Kunden des LF	t X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b> Struktur von	X		
	Personennamen <b>Z02</b> Struktur der	X		
	Firmenbezeichnung			
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder Postfach	X		
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	X		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	M [268]		[166] Wenn vorhanden
		S [166]		[268] Wenn der Code im
				DE3207 in der "EDI@Energy
				Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte
				"PLZ vorhanden" ein "X"
				aufgeführt ist
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	X		
Referenzauf 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
Messlokationsadresse				-
SG12		Muss [586]	Muss	[586] Hinweis: Die
				Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet,
				welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten
				der Messlokation) mit



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfidentifikator	11060	11194	
						CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichne ist
SG12	NAD			Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	<b>Z03</b> Messlokationsadresse	X	Χ	
SG12	NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	К	K	
SG12	NAD	3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [166] M [212]	S [166] M [212]	[166] Wenn vorhanden
						[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort	X	X	
SG12	NAD	3251	Postleitzahl	X	X	
SG12	NAD	3207	Ländername, Code	X	X	
	enz auf okatio	die ID einer n				
<b>SG12</b> SG12	RFF			Muss	Muss	
SG12	RFF	1153	<b>Z19</b> Messlokation	Х	X	
SG12	RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachr	ichten <b>UNT</b>	-Endesegment		Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	
	UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	



## 6 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
23597	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation  SG10 Zugeordnete Zählzeit Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11168	Soll [165] $\land$ [166] Muss [423] $\land$ [428]  [165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00 [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	Soll [165] ∧ [166] Muss [335] ∧ [428]  [165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [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	Der frühestmögliche Gültigkeitszeitpunkt von Zählzeiten an den OBIS- Kennzahlen einer Marktlokation oder an den OBIS-Kennzahlen einer Zähleinrichtung ist der 01.01. 2023 00:00 Uhr. Die Zählzeit muss nur übermittelt werden, wenn der geplante Leistungsbeginn größer gleich dem 01.01.2023 00:00 Uhr ist.	Fehler (25.10.2022)
23365	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktlokation SG10 CCI+ZE4 Wertegranularität  11078 Bestätigung Anmeldung 11079 Bestätigung Anmeldung Neu- anl.u. LW m.Trbild. b.NEE+N KWKG 11095 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrag	SG 10 Wertegranularität Muss [257]  [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	SG 10 Wertegranularität 11078, 11079: Muss [288]  11043, 11168, 11169: Muss [257] ⊻ [288]  11116, 11117, 11171: Muss [257] ⊻ [288]  11216: Muss [257]  [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden [288] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:2.9.e vorhanden	Berichtigung der relevanten Messgröße	Fehler (06.07.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	e/Aufforderung				
	11169 Bestätigung				
	Verpflichtungsanfrag				
	е				
	11060 Antwort auf				
	die				
	Geschäftsdatenanfra				
	ge				
	11116 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten 11117 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11171 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11139 Nicht bila. Rel.				
	Anfrage an NB				
	Anfrage an NB				
	11142 Antwort auf				
	Anfrage				
	11143 Anfrage an				
	MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11172 Anfrage an				
	MSB mit Abhängigkeiten				
	11145 Antwort auf				
	Anfrage				
	11216 Antwort				
	Bestellung				
	Zählzeitdefinition des				
	LF				
23598		Soll [165] ∧ [166] ∧ [422]	Soll [165] ∧ [166] ∧ [335] ∧ [492]	Der frühestmögliche	Fehler (25.10.2022)
		Muss [386] ∧ [387] ∧ [423] ∧ [492]	Muss [386] ∧ [387] ∧ [335] ∧ [492]	Gültigkeitszeitpunkt von	,
	Marktlokation			Zählzeiten an den OBIS-	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	SG10 Zugeordnete	165] Wenn bekannt	165] Wenn bekannt	Kennzahlen einer	
	Zählzeit	[166] Wenn vorhanden	[166] Wenn vorhanden	Marktlokation oder an den	
	Anwendungsfall	[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-	[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-	OBIS-Kennzahlen einer	
	11043 Bestätigung	Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-	Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-	Zähleinrichtung ist der 01.01.	
	Anmeldung MSB,		Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden	2023 00:00 Uhr. Die Zählzeit	
	11168	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS	muss nur übermittelt werden,	
	Verpflichtungsanfrag	Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für	Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl	wenn der geplante	
	e / Aufforderung,	Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich	für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es	Leistungsbeginn größer gleich	
	11169 Bestätigung	lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter	sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit	dem 01.01.2023 00:00 Uhr ist.	
	Verpflichtungsanfrag	Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)	zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)		
	e / Aufforderung	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten		
		DE2380 ≤ 202212312300?+00	Leistungsbeginn) im DE2380 ≥		
		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	202212312300?+00		
		DE2380 > 202212312300?+00	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR		
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		
		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom			
23259	SG8 SEQ+Z18 Daten	Anwendungsfall 11043:	Anwendungsfall 11043:	Auch in der Sparte Gas muss	Fehler (03.06.2022)
	der Messlokation	SG10 Muss [492]	SG10 Muss	der MSBN die zugeordneten	
	SG10 CCI-ZB3	CAV+Z91 Muss	CAV+Z91 Muss [492]	Marktpartner der Messlokation	
	Zugeordnete	CAV+ZF0 Muss	CAV+ZF0 Muss [492]	mitgeteilt bekommen,	
	Marktpartner	CAV+ZB4 Muss [78] ∧ [184]	CAV+ZB4 Muss [78] ∧ (([184] ∧ [492]) ⊻ [493])	da in dieser Segmentgruppe	
	Anwendungsfall			der MSBA für den	
	11043 Bestätigung	Anwendungsfälle 11168 und 11169:	Anwendungsfälle 11168 und 11169:	Gerätewechsel/die	
	Anmeldung MSB	SG10 Muss [492]	SG10 Muss	Geräteübernahme mitgeteilt	
	11168	CAV+Z91 Muss	CAV+Z91 Muss [492]	wird.	
	Verpflichtungsanfrag	CAV+ZF0 Muss	CAV+ZF0 Muss [492]		
	e / Aufforderung	CAV+ZB4 Muss [184]	CAV+ZB4 Muss ([184] ∧ [492]) ⊻ [493]		
	11169 Bestätigung				
	Verpflichtungsanfrag				
	e				
23599	SEQ+Z19	SoII [165] ∧ [166]	Soll [165] ∧ [166] ∧ [492]	Der frühestmögliche	Fehler (25.10.2022)
		Muss [423] ∧ [429] ∧ [492]	Muss [335] ∧ [429] ∧ [492]	Gültigkeitszeitpunkt von	
	Messprodukt der			Zählzeiten an den OBIS-	
	Messlokation	[165] Wenn bekannt	[165] Wenn bekannt	Kennzahlen einer Messlokation	
		[166] Wenn vorhanden	[166] Wenn vorhanden	oder an den OBIS-Kennzahlen	
	SG10 Zugeordnete	[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten	einer Zähleinrichtung ist der	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Zählzeit Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB,	DE2380 > 202212312300?+00 [429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus	Leistungsbeginn) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation)	01.01.2023 00:00 Uhr. Die Zählzeit muss nur übermittelt werden, wenn der geplante Leistungsbeginn größer gleich	
	e / Aufforderung, 11169 Bestätigung	Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	dem 01.01.2023 00:00 Uhr ist.	
23601	SG8 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway SEQ+Z20 RFF Referenz auf die Gerätenummer DE1153	MG Gerätenummer des Zählers X Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters X Z14 Smartmeter-Gateway X	Muss [665] MG Gerätenummer des Zählers X [441] \( \) [442] Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters X Z14 Smartmeter-Gateway X  [441] Wenn im SG8+SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden ist [442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist [665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter	Notwendige Präzisierung, da es im Markt vorkommt, dass MSB OBIS Kennzahlen von mME die an ein SMGW angeschlossen sind nicht auf Ebene des SMGW übermitteln.	Fehler (25.10.2022)