

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 06.07.2022

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	Rege	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					
			67					
	5.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	120					
	5.5	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	126					
	5.6	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	126					
	5.7	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	126					
6	Ände	erungshistorie	169					



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 Messprodukte Kapitel 2. Codeliste der Standard-Messprodukt Strom mit der Werteigenschaft "Blindarbeit" vorhanden ist
[19P]	[20] \([428] \([430] \)	[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] \wedge [428] \wedge [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] \[[432] \[[433]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[23P]	[54] ∧ [432] ∧ [435]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[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] \wedge [405] \wedge [411] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[31P]	[20] \wedge [396] \wedge [408] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[32P]	[20] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[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
[33P]	[54] ^ [396] ^ [408] ^ [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrich-
[557]	[54] [540] [492]	tung: 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
[2.45]	[FA] + [206] + [406] + [406]	[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] ∧ [405] ∧ [411] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[38P]	[419]	[419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.
[39P]	[78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
[40P]	[40]	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden
[43P]	[156]	[156] Wenn SG4 STS+7++ZP1/ZR6 (Transaktionsgrund: Stammdatensynchronisation / -Stärkung der Bilanzkreistreue) vorhanden

Version: 3.1e 06.07.2022 Seite 9 von 171



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 06.07.2022 Seite 11 von 171



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
				MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
		Prüfid	entifikator	11039	11040	11041	
Nachrichten-K	opfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH (0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH (0065	UTILM	ID Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH (0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH (0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH (0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	Х	
Beginn der Nac BGM	chricht			Muss	Muss	Muss	
	1001	EDE	Kündigung		Muss	Muss	
	1001	E35	Kündigung nentennummer	X X	X	Х Х	
		DOKUI		^	^	^	-
Nachrichtenda	ntum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM :	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
DTM :	2380	:	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
DTM :	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Absendo	ar						
SG2	CI			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	Χ	
SG2 NAD :	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
	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	
Ansprechpartn	ier						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA :	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3 CTA :	3412	Namo	vom Ansprechpartner	X	Х	Х	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
					MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
	nunikat	ionsverbindun	g					-
SG3								
SG3	COM	0440	A1	/ A	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	·	er / Adresse	X [4 DO 41]	X [100 1]	X [4.00, 41]	
SG3	COIVI	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] 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-IE) Empfä	nger						-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Χ	Х	Χ	
				(Bundesverband der Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	X	Χ	Χ	
				Consult GmbH				
Vorga	ang		:					-
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	X	Х	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] ∧ [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4
								STS+E01++Z01 (Status
								der Antwort:
								Zustimmung mit
								Terminänderung) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	χ	Χ		vo.manach
SG4	DTM	2380	••••••	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
			:	nne, Wert	- •	- -		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	X		
	rung zu Indatum	m, Gültigkeit, າ						
SG4	DTM						Muss [16] Λ [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung
								Vertragsbindung)



EDIFACT Struktur			Beschreibung		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 303	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 SG4 SG4	igungsfr ags DTM	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			Χ	
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 SG4	aktions	grund						



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Kommı	unikation von	MSBN an	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Priifida	ntifikator	MSBA 11039	11040	11041	
SG4	STS		Tranac	THE				[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Х	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E03 ZR9	Wechsel Kündigung aufgrund Vertrag mit Anschlussnehmer	X X	X X	X X	
Statu	s der A	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	Χ	
SG4	STS	9013	Code d	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131		1 Codeliste Gas Nr. G_0051			X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				2 Codeliste Gas Nr. G_0052 I Codeliste Strom Nr.		X [493]	X [492]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			3_003-	S_0054			A [452]	[493] Wenn MP-ID in
			S_0090	Codeliste Strom Nr. S_0090		X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meld	epunkt	<u> </u>						
SG5					Muss [77] ∧ (([2061] ∧ [584]) ∨ [583])	Muss [2061] Λ [584]	Muss [2061] Λ [584]	[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer 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	χ	ΧΧ	ΧΧ	[054] 5
SG5	LOC	3225	Identif	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				Muss Muss	Muss Muss	Muss 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 G6 SG6	RFF	nacini iciit)				Muss Muss	Muss 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		
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X		
	fikatio erätes	n / Nummer	f					
SG10 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 3045	Z01 Struktur von Personennamen	Х	Х		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
Referenz auf die ID der Messlokation SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation		Χ		
SG12 RFF 1154	ID der Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messlokationsadresse					-
SG12		Soll [165]	Muss		[165] Wenn bekannt
SG12 NAD	700	Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z03 Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	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	Χ	Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment UNT	I.	Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



5.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1e 06.07.2022 Seite 18 von 171



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	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 UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UTILM	D 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 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	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				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
	3412	1	vom Ansprechpartner	X	X	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung 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	X	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-I) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ing							•
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Χ	
	n zum g ungsbeg	eplanten inn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	Х	Х		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
			Zeitspa	inne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ		
Trans	aktions	grund						
SG4		5						
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	E01	Ein-/Au szug (Um zug)	Χ	Χ	Χ	
			E02	Einzug in Neuanlage	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	X	X	X	
			ZJ4	Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	X	X	X	
Statu	s der Ar	itwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
						SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 STS 9013	· † · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	es Prüfschritts		X	Χ	
SG4 STS 1131	G_0053	Codeliste Gas Nr. G_0053			X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
		Codeliste Gas Nr. G_0054		X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	S_0055	Codeliste Strom Nr. S_0055		X [492]		[493] Wenn MP-ID in
	S 0056	Codeliste Strom Nr.			X [492]	NAD+MR
	_	S_0056				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Beauftragung oder Beendigung liegt vor SG4						
SG4 AGR			Kann			
SG4 AGR 7431	9	Vertrag	X			
SG4 AGR 7433	Z04	Vertrag zwischen AN und MSB	X [1P01]			
	Z 06	Vertragsbeendigung liegt vor	X [1P01]			
Meldepunkt SG5			Muss ([77]	Muss ([492]	Muss [2061]	[77] Wenn SG8 SEQ+Z03
			∧ [78]) ∧ (([2061] ∧ [584]) ∨ [583])	Λ [580]) V ([493] Λ [2061])	Λ [584]	(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 S	Strukt	ur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	ntifikator	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
SCE 10	•				Muss	Muss	Muse	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LO		3227	172	Meldepunkt	X	Muss X	Muss X	
SG5 LO		3225	Identifil		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
Prüfident	ifikato	or						
SG6 RF	-				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RF		153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RF		154	11042 11043	WiM / Anmeldung MSB WiM / Bestätigung Anmeldung MSB WiM / Ablehnung	X	х	X	
				Anmeldung MSB			**	
Referenz'		ngsnummer chricht)						
SG6		-				Muss	Muss	
SG6 RF		153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
				Referenznummer				
SG6 RF	F 1	154	Vorgang	snummer		Х	Х	
Referenz Marktloka der Markt	ation	für Termine						



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 RFF			Muss [492] Muss [636]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw.
					Messlokation relevanten
CCC DEF 4453	1		v		Inhalt
SG6 RFF 1153 SG6 RFF 1154	Z18 Marktlokation ID der Marktlokation		X X [950]		[950] Format:
300 MT 1134	15 del Warktionation		X [330]		Marktlokations-ID
Geplante Turnusablesung					
des MSB (Strom)					
SG6					
SG6 DTM			Muss [86] A		[78] Wenn SG4
			[78] ∧ [234] ∧ [618]		STS+7++E02 (Transaktionsgrund:
			/ [010]		Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
					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	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Χ		
SG6		2380	Datum	oder Uhrzeit oder		Χ		
			Zeitspa	nne, Wert				
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Abrec	hnungs	sintervall des L	F					-
SG6								
SG6	DTM					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		X		
SG6		2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6		2379	802	Monat		Χ		
Messl		die ID der n für Termine ntion				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in
300						Wuss [433]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF					Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG6	RFF	1154	ID der I	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	ante Tur B (Gas)	nusablesung						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Dater SG8	n der Ma	arktlokation				Muss [492] ^ [2310]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDICA	CT C+~	ıktur	Beschre	aihung	Anmalduna	Restätigung	Ahlehnung	Redingung
EDIFA	CT Stru	iktur	Descrife	:ibuilg	MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	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						
	tlokatio							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der l	Marktlokation (X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages		tung für terabhängige n				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
SG9	QTY	6411	Z 16	kWh/K (Kilowatt-		X [103]		Wert:≥0 [103] Wenn SG9
			KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde		X [104]		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)
31 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)
31 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)
31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Muss	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
31 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	
Z30 Lieferrichtung	X	
Z06 Erzeugung Z07 Verbrauch	X	
Z07 Verbrauch	X	-
	Muss	
7D2 7uga and notes:	Muss	
ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	
		F-01
	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	Z 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	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer		Х		
		Z20	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		Х		
Spannungseb Marktlokation SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation		X		
Spannungseb Marktlokation SG10							
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			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnis Einordnung o Marktlokatio	der	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 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 7059	6 Verantwortli	icher	Χ		
SG10 CCI 7037	ZAS NB ZA9 ÜNB		X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation					-
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZCO Prognose au WertenZA6 Prognose au		X X		
	Profilen	. 2000 7011	•		
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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
		IVISB	MSB	MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					Marktlokation) anzugeben
					[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	EO2 SLP/SEP		X [1P01]		
	E14 TLP/TEP Z36 TEP mit		X [1P01] X [1P01]		
	Referenzmessung		X [1PU1]		
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 7037	Z34 Art der erzeugenden Marktlokation		Χ		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z33 EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht		Χ		
	Z34 KWKG-Marktlokation		Х		
	ohne DV-Pflicht Z35 sonstige Marktlokation		X		
	Z37 EEG-Marktlokation mit		X		
	DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit		Х		
	DV-Pflicht				
Erforderliches Messprodukt					
der Marktlokation			[2244]		[400]
SG8			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

Version: 3.1e 06.07.2022 Seite 29 von 171



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommu	inikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z27	Erforderliches Messprodukt der		Х		
				Marktlokation				
Mark	enz auf tlokatio	die ID der on						
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	·	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
der N	derliche Iarktlok	es Messprodukt kation						
SG8 SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	†	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		
Zuge	ordnete	zählzeit						
SG10						Soll [165] A		[165] Wenn bekannt
						[166] Muss [423]		[166] Wenn vorhanden
						Λ [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
SG1 0	כנו					Muss		_
SG10 SG10		7059	Z39	Code der Zählzeit		Muss X		Zuordnung einer Zählzeit



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10 CCI 7037	Code o	ler Zählzeit		X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Messprodukt für Netzbetreiber relevant SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB		X		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [19P11] ⊻		
		g		[20P11] ⊻		
				[22P11] ⊻		
	Z85	Dilanakrojcahrochnung		[26P11]		
	285	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 Lieferant relevant						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF		Χ		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsahrochnun		X [19P01] ⊻		
3010 CAV /111	204	Netznutzungsabrechnun g		X[19PU1] ⊻ [20P01] ⊻		
		0		[20F01] ±		
				[26P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [21P11] ⊻		
				[22P11] ⊻		
				[23P11] ⊻		
	Z86	Mehrmindermengenabre		[24P11] X [20P11] ⊻		
	200	chnung		[27P11] ×		
	Z47	Endkundenabrechnung		X [18P01] ⊻		
				[19P11] ⊻		
				[20P01] ⊻		
				[22P11]⊻		



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
	ZD1 ZE1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung Es liegt kein		[24P11] ⊻ [25P11] ⊻ [26P01] ⊻ [27P11] X [18P01] X [38P11]		
		Verwendungszweck vor				
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 7037	ZA9	ÜNB		Х		
Verwendungszweck des Wertes SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		Muss X [1P01]		
3G10 CAV 7111	ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P11]		
OBIS-Daten der						
Marktlokation SG8				Muss [2311] Λ [404] Λ		[404] Wenn nicht dieselbe MP-ID in SG2
				[492]		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)



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
500	SEO			amaco	22012		11011	der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	4220	700	ODIC Data and a		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		Х		
Refer	enz auf	die ID der						
	lokatio							
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format:
								Marktlokations-ID
Markt	Kennza Iokatio							
SG8	DIA					N 4		
SG8	PIA	4247		Dead Internetting		Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ ((402) 4		[244] 5
SG8	PIA	7140	OBI2-K	ennzahl der Marktlokation		X ([493] Λ		[314] Es sind alle OBIS-
						[315]) ⊻ ([492] ∧		Kennzahlen gem.
						([492] /\ [314])		EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen
						[314]/		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
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								NAD+MR
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
					MSB	MSB	
			inikation von	MSB an NB		NB an MSB	
			ntifikator	11042	11043	11044	
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X		
Wertegranul	arität				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	7007	754	Maria de la constanta de Maria		Muss		
SG10 CCI	7037	ZE4	Wertegranularität		X		
Wertegranul SG10 SG10 CAV	arität				Muss		
SG10 CAV	7111	ZD9	Jährlich		X		
		ZE8	Halbjährlich		Χ		
		ZE9	Quartalsweise		X X		
		ZB7	Monatlich				
Zugeordnete SG10	Zählzeit				Soll [165] ∧ [166] ∧		[165] Wenn bekannt
					[422]		[166] Wenn vorhanden
					Muss [386] Λ [387] Λ [423] Λ		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02
					[492]		(OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
							[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
							[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00



EDIFACT Strukti	ur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			ntifikator	11042	11043	11044	
SG10, CCI					Mucc		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			0 1 7" 1 "		Muss		[440] W. D.T. 407
SG10 CCI 7	059	Z39 Z47	Code der Zählzeit Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar		X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7	037	Code o	ler Zählzeit		X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete							-
Zählzeitregister SG10	r				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI					Muss		
	059	Z38	Code des Zählzeitregisters		Х		
SG10 CCI 7	037	Code o	les Zählzeitregisters		X		
OBIS Daten für Netzbetreiber r	relevant						
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI 7	037	ZA8	NB		Muss X		
Verwendungszv Werte SG10	weck der						-
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7	111	Z84	Netznutzungsabrechnun g		X [29P11] ⊻ [30P11] ⊻ [32P11] ⊻ [36P11]		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P01] ⊻ [32P01] ⊻ [33P01] ⊻		
		Z 86	Mehrmindermengenabre	2	[34P01] X [30P11] ⊻		
		Z92	chnung Übermittlung an das		[37P11] X [33P11] ⊻		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		entifikator	11042	11043	11044	
		HKNR		[34P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung /		X [28P11]		
		Betriebsführung				
	ZE1	Es liegt kein		X [38P11]		
		Verwendungszweck vor				
OBIS Daten für Lieferant						-
relevant						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF		Х		
Verwendungszweck der Werte SG10						-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [29P01] ⊻		
		g		[30P01] ⊻		
				[32P01] ⊻		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		[36P01] X [31P11] ⊻		
		58		[32P11] ⊻		
				[33P11]⊻		
				[34P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre		X [30P11] ⊻		
	Z47	chnung Endkundenabrechnung		[37P11] X [28P01] ⊻		
				[29P11] ⊻		
				[30P01] ¥		
				[32P11] ⊻		
				[34P11] ⊻ [35P11] ⊻		
				[36P01] <u>¥</u>		
				[37P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung /		X [28P01]		
		Betriebsführung				
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]		
OBIS Daten für Übertragungsnetzbetreiber relevant		verwendungszweck vor				
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 7037	ZA9	ÜNB		X		
Verwendungszweck der Werte						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
JOID UNI	:			141033		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]		
Daten	der Tra	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		
Reference Tranct SG8 SG8		die ID der				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X		
SG8	RFF	1154	ID der l	ranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Markt SG8	enz auf lokatio RFF	die n der Tranche				Mucc		
SG8 SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete		Muss X		
				Marktlokation				
SG8	RFF	1154	ID der l	Marktlokation (1997)		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Trancl	he an d	Anteil der er ı 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	Mengei	nangabe in %		X [914] ∧ [930] ∧ [955]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
						-		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen



EDIFA	CT Stru	ıktur	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	
								[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		Χ		
Zugeo SG10 SG10		Marktpartner				Muss Muss		-
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		
Liefer	ant							
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z89	LF		Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID			Χ		
	zur Bild nengrö	lung der ße				Muss		-
SG10	CCI					Muss		
SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße		X		
SG10	CCI	7037	ZD1 ZD2	Prozentual Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/		X X		
				installierter Leistung				
Erford	lerliche	es Messprodukt						
der Tr								
SG8						Muss [492] Λ [2308]		[492] Wenn MP-ID in 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		
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliches Messprodukt der Tranche		Х		
Refere		die ID der						
SG8	-							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer	Tranche		X [950]		[950] Format:



EDIFACT	Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
		Komm	unikation von	MSB an NB			
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
							Marktlokations-ID
Erforder	liches Messproc	lukt					
der Tran	che						
SG8							
SG8 P	IA				Muss		
	IA 4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8 P	IA 7140	Messpi	rodukt-Code		X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard-Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8 P	IA 7143	Z11	Messprodukt		Χ		
Werte fü	ir Netzbetreibe	r					
SG10					Muss		
SG10 C	CI				Muss		
SG10 C	CI 7037	ZA8	NB		Х		
Verwend Werte SG10	dungszweck der						
SG10 C	AV				Muss		
SG10 C	AV 7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [1P01]		•
		Z92	Übermittlung an das HKNR		X [1P11]		
Werte fü	ir Lieferant rele	vant					
SG10					Muss		
SG10 C					Muss		
SG10 C	CI 7037	ZA7	LF		Х		
Verwend Werte SG10	dungszweck der						
SG10 C	AV				Muss		
SG10 C		Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [1P11]		
		Z47	Endkundenabrechnung		X [1P11]		
Werte fü Übertrag relevant	zungsnetzbetrei	ber					
SG10					Muss		
SG10 C	CI				Muss		
SG10 C	CI 7037	ZA9	ÜNB		X		
Verwend Werte SG10	dungszweck der						
SG10 C	AV				Muss		
SG10 C		Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]		



EDIFA	.CT Strı	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	~ ~
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Dater SG8	n der M	esslokation				Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Х		
Messl SG8	okatio	die ID der n						-
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z19	Messlokation		Muss X		
SG8	RFF	1154	ģ	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messl		die der n zugeordneten on						
SG8	RFF					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z 16	zugeordnete Marktlokation		Х		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	ordnete	Marktpartner						
SG10 SG10	CCI					Muss Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		
Messs		petreiber						
SG10						Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	Z91	MSB		X		- uus sparte strom
SG10		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	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer		X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
	Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		Х		
Grundzuständiger Messstellenbetreiber SG10					
SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZFO gMSB		X		uus spurte stroin
SG10 CAV 1131	MP-ID		Χ		
Messstellenbetreiber Alt SG10					
SG10 CAV			Muss [78] ∧ (([184] ∧ [492]) ⊻ [493])		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
					[184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	ZB4 MSBA		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		Χ		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation		Х		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung		Χ		
	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 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität		Χ		
Gasqualität SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Y04	H-Gas		Χ		
	Y05	L-Gas		Х		
Verwendungsumfan	g					
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang		Χ		
SG10 CCI 7037	Z82	ID der prozessual behandelten Messlokation		X [2236]		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer
	Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel		X		Liste)
Betriebszustand der						
Messlokation						
SG10 CCI				Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI 7059	Z32	Betriebszustand der		X		
		Messlokation				
SG10 CCI 7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt		Χ		•
	ZC2	werden Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden		Х		
	ZC3	Messlokation im		Х		



EDIFA	ACT Str	uktur	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	
	derlich 1esslok	es Messprodukt ation						
SG8	550					Muss [2309]		[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliches Messprodukt der Messlokation		Х		
Mess	enz au lokatio	f die ID einer n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z 19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154		Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz au tlokatio	f die ID einer on						-
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 Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erford	derlich	es Messprodukt						
	1esslok							
SG8								
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	Messpro	odukt-Code		X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard-Messprodukte



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
						der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA 7143	Z11	Messprodukt		X		
Weitere Beschreibung erforderliches Messpro SG10	dukt			Muss		-
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert		Х		
Notwendigkeit einer zweiten Messung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich		X		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Werteübermittlung an NB aufgrund weiterem Verwendungszweck SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z88	NB		Χ		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Zugeordnete Zählzeit SG10				Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
				Muss [423] Λ [429] Λ		[166] Wenn vorhanden
				[492]		[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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Be MSB An	estätigung <i>A</i> nmeldung <i>A</i> MSB	_	
	Kommunikation von	MSB an NB N	IB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit Z41 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
Zähleinrichtungsdaten SG8		Muss [78] ∧ M [138]	luss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
					[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	Muss X	Muss X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8	Zumenmertungsaaten	Λ			
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation)	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8 SG8 RFF		So	II [166] ∧		[166] Wenn vorhanden
			[215]		[200] 110 10
					[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways		X		
Zählertyp SG10		Muss	Muss		-
SG10 CCI 7027	F13 75blows	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB	NB an MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
Zählertyp SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszäh		[492] Wenn MP-ID in
	(Drehstrom)	V [402]	NAD+MR
	WSZ analoger Wechselstromzähler	X [492]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	LAZ Lastgangzähler	X [492]	ads sparte strom
	MAZ Maximumzähler	X [492]	[493] Wenn MP-ID in
	MME moderne	X [492]	NAD+MR
	Messeinrichtung nach MsbG		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	NMG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	x [493]	
	DKZ Drehkolbengaszähler	X [493]	
	BGZ Balgengaszähler	X [493]	
	TRZ Turbinenradgaszähler	X [493]	
	UGZ Ultraschallgaszähler WGZ Wirbelgaszähler	X [493] X [493]	
	EHZ elektronischer	X [493]	
	Haushaltszähler	^	
	IVA Individuelle Abstimmu (Sonderausstattung)	ung X	
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10
	Z02 EDL21	X [136]	CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03 sonstiger EHZ	X [136]	CAV+EHZ (elektronischer
	Z04 Standard	X [346]	Haushaltszähler)
	Z05 MeDa-Zähler	X [346]	vorhanden
			[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10			-
SG10 CAV		Muss [493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X	
	G100 Gaszähler G100	X	
	G1000 Gaszähler G1000	Х	
	G10000 Gaszähler G10000	X	
	G12500 Gaszähler G12500	X	
	G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160	X X	
	G1600 Gaszähler G1600	X	
	G1600 Gaszahler G16000 Gaszahler G16000	X	
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	
	G25 Gaszähler G25	X	
	G250 Gaszähler G250	X	
	G2500 Gaszähler G2500	X	
	G350 Gaszähler G350	X	
	G4 Gaszähler G4	X	
	G40 Gaszähler G40	X	



	D	- 11	A	D1 "/."	A - -	D. P
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	
	G400	Gaszähler G400		Х		
		Gaszähler G4000		X		
	G6 G65	Gaszähler G6 Gaszähler G65		X X		
	G650	Gaszähler G650		X		
		Gaszähler G6500		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes						-
SG10 CAV			N.4	N 4		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	720	Corätonummor	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer nummer	X X	X X		
	· GCTatc		, A	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
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 Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif		X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif		X X		
Energierichtung	· .					
SG10						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler		Х		
	ZRZ	Zweirichtungszähler		Χ		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		Χ		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10						-
SG10 CAV				Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
				[200]		[493] Wenn MP-ID in



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung		Х		
SG10 CAV 7110	Z16	Hochfrequenzsonde		Χ		
Befestigungsart Zähleinrichtung						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung		X		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	ВКЕ	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun		X [2P01]		
	DPA	g) 3-Dreipunktaufhängung		V [200 1]		
	HUT	Hutschiene		X [2P01] X [2P01]		
	Z31	Einstutzen-Zähler		X [3P01]		
	Z32	Zweistutzen-Zähler		X [3P01]		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						-
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselber SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Messdatenregistriergeräte	d					-
aten						
SG8				Soll [493] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ				Muss		-1
SG8 SEQ 1229	Z50	Messdatenregistriergerät		Χ		



Menge SG10	enumv	verter				Muss		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Х		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 SG8	RFF					Muss		
	enz auf enumr							
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
	SEQ					Muss		NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
Menge SG8	enumv	verterdaten				Soll [493] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhande [493] Wenn MP-ID in
SG10		7110	Z16	Hochfrequenzsonde		Х		
SG10		7111	ZC0	Art der		Х		
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
Art de (Gas) SG10 SG10		menerfassung				Soll [493] A [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10		7110	Geräte	nummer		Х		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
Identii des Ge SG10 SG10	erätes	n / Nummer				Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp		Х		
Messd SG10 SG10		egistriergerät				Muss Muss		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
Messlo SG8		die ID einer n				Muss		
				edaten				
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
		Komm	unikation von	MSB MSB an NB	Anmeldung MSB NB an MSB	MSB NB an MSB		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
		Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter		Х		
Identifikation des Gerätes SG10	/ Nummer						
SG10 CAV	7444	720	C		Muss		
SG10 CAV	7111 7110	Z30	Gerätenummer		X		
Mengenumw		Gerater	nummer		^		
SG10 CAV					N 4		
SG10 CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter		Muss X		
3010 CAV	/111	TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw		X		
		ZMU	erter Zustandsmengenumwert		X		
		:	er				
Art der Volum (Gas) SG10	nenerfassung						
SG10 CAV					Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung		Х		
SG10 CAV	7110	Z17 Z18	Kennlinienkorrektur Schleichmengenunterdrü ckung		X X		
OBIS-Daten de Zähleinrichtu Mengenumwe Smartmeter-C	ng/ erter/						
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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung A MSB Anmeldung A MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB N	NB an MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
	- I and the matter	11042 11043	(Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert
			[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	
Referenzauf die Gerätenummer			-
SG8 SG8 RFF		Muss [78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters	х	
	Z14 Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Referenz auf die ID einer Messlokation			
SG8 SG8 RFF		Muss [78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die ID einer Marktlokation SG8			
SG8 RFF		Muss [78] Λ [402] Λ [420]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
			[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway)



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
			Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
							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		Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfig SG8	guratio	ns-ID					
SG8	RFF				Muss [402] Λ [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		
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation		Х		
Zählei Meng Smart SG8							
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation		χ (1402)		[000] = 1 1 1
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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		Х		
Wertegranularität SG10			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 [274] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 /
SG10 CCI			Muss		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
	754 - Wasterson Jaritit		X		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität		^		



EDIFACT Struktur	Besch	hreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Komi	munikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfic	dentifikator	11042	11043	11044	
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 ZE8	Jährlich Halbjährlich		X X		
	ZE9 ZB7	Quartalsweise Monatlich		X X		
Vor- und Nachkommastellen Zählwerks	des					
SG10				Muss ([492] ∧ [273])⊻ ([493] ∧		[273] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der
				[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 derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
						Daten der Zähleinrichtung/
						Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 /
						7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 /
						7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0
						7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0
						7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 /
						7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0
						/ 7-b?:15.2.0 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CC!				Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI 7059	11	Produkt		Muss X		
SG10 CCI 7037	·····	Vor- und		X		
		Nachkommastellen des Zählwerkes		•		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigun MSB Anmeldun MSB	g Ablehnung g Anmeldung MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MS		
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044	
Nachkommastellen des Zählwerks SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	Х		
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 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähigZ60 Schwachlast fähig	X X		
Wandlerdaten				
SG8		Soll [492] / [130]	\	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X		
Wandler SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X		



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	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV				Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das
						Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer		Х		
Wandlertyp und Faktor SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	MIW	Messwandlersatz Strom		X		
	MPW	Kombimesswandlersatz		Χ		
	MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler		Х		
	MUW	Messwandlersatz		X		
SG10 CAV 7110	Wandle	Spannung		X [902]		[141] Wenn SG10
33.0 G.N. 7.2.2				[141]		CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
						[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Kommunikationseinrichtun						
gsdaten				NA [2440]		[120] Wonn
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		Χ		
Referenz auf die						



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB			
			Komm	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
	enumn	ner						_
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		······
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Komn	nunikat	tionseinrichtun						
g SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7037	Z 26	Kommunikationseinricht ung		X		
Identi	fikatio	n / Nummer						
	erätes							
SG10 SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110		nummer		X		
Komn	nunikat	ionseinrichtun						-
gstyp								
SG10								
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS - KomEinr.		Х		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung		Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.		Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.		Χ		
		chnischen						
Steue SG8	reinric	htung				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Х		
Refer	enz auf	die						-
	enumn	ner						
SG8	DEF					Muse		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des		Muss X		
 SG8	RFF	1154	Geräte	Zählers nummer		X		
Techn								
	reinric	htung						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische		Х		



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_		
			Komm	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
				Steuereinrichtung				
des Ger		n / Nummer						
SG10 SG10	CAV					Muss		
SG10 (7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 (CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
SG10	einric	htungstyp						
SG10 (7111	DCII	Pundstauarampfängar		Muss		
2010 (CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smartm SG8	neter-	Gateway				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		X		
Smartm SG10	neter-	Gateway				Muss		
SG10 (Muss		
SG10 (CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		X		
Identifi des Ger SG10		n / Nummer						
SG10 (CAV					Muss		
SG10 (CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 (CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der St	euerbox						
SG8						Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
	SEQ SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Muss X		
Referer	nz auf		214	Steuerbux		^		
	RFF					Muss		
	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
	RFF	1154	Identi	fikation / Nummer des		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigun MSB Anmeldung MSB	g Ablehnung G Anmeldung MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSI	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8 SG8 RFF		Mucc		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	Muss X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steuerbox SG10		Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	Muss X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10		<u> </u>		
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profildaten (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 (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	Х		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Markt SG8	tlokatio	die ID der on						
SG8	RFF	4453	74.0	Maulal aliatian		Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	ID eine	Marktlokation er Marktlokation		X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Norm	iertes l	Profil (Strom)						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7059	Z02 Z04	Standardlast profil Standarde in speise profil		X X		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren		X		
0010		7001	Z10	analytisches Verfahren		X		
Norm	iertes l	Profil (Strom)						
SG10								
	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Code o	des Normierten Profils		X		
Profil SG8	scharda	aten				Muss [492] Λ [89] Λ [2311]		[89] Wenn im SG8 SEQ+ZO1 (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+ZO1 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens
SG8	SEQ					Muss		einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten		X		
Refer		die ID der						-
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_		
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB		
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044		
Normiertes Pro	ofil				Muss			
SG10 CCI SG10 CCI 7	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil		Muss X			
		Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		X			
SG10 CCI 7	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X			
Normiertes Pro	ofil							
SG10								
SG10 CAV	7111	Code o	des Normierten Profils)		Muss X			
Klimazone / Temperaturme SG10	essstelle				Muss		-	
SG10 CCI					Muss			
	7059	Z 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		Х			
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		Х			
SG10 CCI 7	7037		nazone / eraturmessstelle		Χ			
SG10 CCI 1	1131		anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden	
SG10 CCI 3	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		Χ			
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х			
Referenzprofilo SG8	daten				Muss [492] Λ [223] Λ [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	



	Kommunikation von		MSB	MSB	
	KOHIIIUHKALIOH VUH	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					[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		
SG8 SEQ 1229	Z38 Referenzprofildaten		Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					-
SG8 RFF	74.0		Muss		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z18 Marktlokation ID einer Marktlokation		X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Referenzprofil SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	zos tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		Χ		
Referenzprofil					-
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Referenzprofils		X		
Kunde des Lieferanten 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
					entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD			Muss		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschro	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG12	NAD	3036	Name			Х		
SG12		3045	Z01	Struktur von		Χ		
				Personennamen				
			Z02	Struktur der		Х		
				Firmenbezeichnung				
		die ID der						
Markt SG12	lokatic	on						
SG12	RFF					Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation		X		
SG12		1154		Marktlokation		X [950]		[950] Format:
								Marktlokations-ID
Korre	sponde	enzanschrift des						-
		Lieferanten						
SG12						Soll [492] A		[165] Wenn bekannt
						[165] A		[400] 144
						[506]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
								[FOCLUS of Finited or
								[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im
								LOC+172 (Meldepunkt)
								sollen die
								entsprechenden
								Kundendaten des LF
								angegeben werden, falls bekannt
SG12	NAD					Muss		Dekame
SG12	NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift		Χ		
				des Kunden des LF				
SG12		3036	Name	Charleton		X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen		Х		
			Z02	Struktur der		Χ		
				Firmenbezeichnung				
SG12	NAD	3042		und Hausnummer oder		Χ		
CC12	NAD	2164	Postfac	n		v		
SG12 SG12		3164 3251	Ort Postlei	tzahl		X M [268]		[166] Wenn vorhanden
2012	IVAD	3231	FUSLIE	LZGIII		S [166]		[100] Meilli Moillailiaeu
						,		[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		Χ		
Refere	enz auf	die ID der						
	lokatio							



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	
SG12								
SG12 RF	F					Muss		
SG12 RF	F 115 :	3	Z18	Marktlokation		Χ		
SG12 RF	F 1154	4	ID der I	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde de Messstell SG12		bers			Muss	Muss		
SG12 N A	AD				Muss	Muss		
SG12 NA	AD 303 !	5	Z07	Kunde des MSB	X	X		
SG12 NA	AD 303 (5	Name		X	X		
SG12 NA	AD 304 !	5	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	х	Х		
Referenz Messloka SG12		der						
SG12 RF	F					Muss		
SG12 RF	F 115	3	Z19	Messlokation		Χ		
SG12 RF	F 1154	4	ID der I	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korrespo Kunden d Messstell SG12	les	chrift des bers			Muss	Muss		
SG12 N A	AD.				Muss	Muss		
SG12 NA	AD 303 !	5	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12 NA			Name		X	X		
SG12 NA	AD 304 !	5	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	X X		
				Firmenbezeichnung	^	^		
SG12 NA	AD 304 2	2	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Х	X		
SG12 NA	AD 316 4	4	Ort		Χ	Χ		
SG12 NA	AD 325 :	1	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 NA	AD 320	7	Länder	name, Code	Χ	Χ		7
Messloka SG12					Soll [165]	Muss [586]		[165] Wenn bekannt
								[586] Hinweis: Die



EDIFACT Struktur		Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
		Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
			12012	110.13		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
SG12 NAD)		Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z03 Messlokationsadresse	X	X		
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	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	X	Χ		
Messlokation SG12 RFF	uf die ID einer on			Muss		
SG12 RFF	1153	Z19 Messlokation		X		
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Ablesekarte	Adresse für die					
SG12						F
			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 NA D	<u>, </u>		Muss	Muss [599]		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 SG12 NAD		Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte				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)
	3035		Muss	Muss		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	3035 3036	die Ablesekarte	Muss X	Muss X		Name und die Adresse des des Ablesekartenempfängers für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation)



EDIFACT Str	ruktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
		Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
		Firmenbezeichnung				
SG12 NAD	3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Χ	Χ		
SG12 NAD	3164	Ort	Χ	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
						[268] Wenn der Code im DE3207 in der
						"EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der
						Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Referenzau Messlokatio	of die ID einer On					
SG12 RFF			Kann	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:
						Zählpunktbezeichnung
Nachrichte	n-Endesegment					
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.3 Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB

Version: 3.1e 06.07.2022 Seite 67 von 171



EDIFACT Struktur					Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommı	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
Nachrichten-	-Kopfsegment	:					
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachrio	chten-Referenznummer	Χ	X	Χ	
UNH	0065	UTILMI	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	х	х	
Beginn der N BGM	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	Х	Х	Х	
Nachrichteno DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X	X	
MP-ID Absen	der	!					
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	X	
		332	DE, DVGW Service &	Х	X	Х	



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
					g			
			Kommu	nikation von		gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfidei	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		3148	Numme	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 AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
		:	AL	Tiandy	X [1F01]	X [1F U1]	X [1F U1]	
) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Х	Х	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Χ	
			332	Consult GmbH	Α	^	^	
Vorga	nσ							
SG4	"'Б				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgang	snummer	X	Χ	Χ	
Datur	n 711m a	onlanton						
	n zum g ingsbeg	eplanten inn						
SG4		,						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit,	X	X		
			-	geplant	• •			
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
				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
								(Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage		
				ntifikator	11168	11169	11170	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Х	Х	Х	
SG4	STS	9013	E01 E02 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug in Neuanlage Wechsel	X X X	X X X	X X X	
Status SG4	der An	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		X	X	
SG4	STS	1131	_	Codeliste Gas Nr. G_0070		X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				. Codeliste Gas Nr. G_0071		V [402]	X [493]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			_	Codeliste Strom Nr. S_0063 Codeliste Strom Nr.		X [492]	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
			_	S_0064				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Melde SG5	epunkt				Muss ([492] ^ [580]) V ([493] ^ [2061])	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



EDIFACT Struktur		Beschre	ibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Vommu	nikation von		aMCD on ND	aMCD on ND	
				ntifikator	11168	gMSB an NB 11169	11170	
			Fruituei	TUTIKALUT	11100	11109	11170	() (
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	(Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifi		X ([950]	X ([950]	X [951]	[492] Wenn MP-ID in
					[492]) ⊻	[492]) ⊻		NAD+MR
					[951]	[951]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	lentifik	ator			D.4	NA	NA	
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	·····	Verpflichtungsanfrage /	X			
300		1154	11100	Aufforderung	,			
			11169	0 0		Χ		
				Verpflichtungsanfrage			.,	
			11170	Ablehnung Verpflichtungsanfrage			Х	
		rgangsnummer						
	Anfrage	nachricht)						
SG6	DEE					Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TNI	Transaktions-		Muss X	Muss X	
300	KFF	1155	TN	Referenznummer		^	^	
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer		Χ	Χ	
Markt		die ID der on für Termine						
SG6					Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		aus Sparte Strom [636] Hinweis: Dieses
JU0	IVI. L				iviuss [USU]	iviuss [USU]		RFF klassifiziert mit
								einem Code im DE1153
								die in derselben
								Segmentgruppe enthaltenen DTM zu
								einem Markt- bzw.
								Messlokation relevanter
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der N	/Jarktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:

Geplante Turnusablesung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				ınikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
	ISB (Str	om)						
SG6 SG6	DTM				Muss [86] Λ [78] Λ [234] Λ [618]	Muss [86] A [234]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (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 mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	hnungs	intervall des LF						
SG6 SG6	DTM				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Х	Х		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschro		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				ınikation 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	Χ	Χ		
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 l	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	inte Tur B (Gas)	nusablesung						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Dater SG8	n der Ma	arktlokation			Muss [492] ∧ [2310]	Muss [492] ∧ [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
						N 4		
SG8	SEQ				Muss	Muss		



EDIFACT Stru	ktur		nikation von ntifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
Marktlokatio	n	Ī.					
SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8 RFF	1154	ID der N	Aarktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit / Leist tagesparame Marktlokatio SG9	terabhängige			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	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	Х	Х		
		Z 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	Х		
SG9 QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
		KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in

Veranschlagte Jahresmenge



EDIFACT Struktur	Beschreibu	ing	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunik Prüfidentifi		NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
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 6063	:	ranschlagte	Χ	Χ		
SG9 QTY 6060	Jal Mengenan	nresmenge Gesamt	X [902] ∧	X [902] Λ		[902] Format: Möglicher
303 Q11 0000	Wichgenan	Panc	[937]	[937]		Wert: ≥ 0
						[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	KWH Kil	owattstunde	Χ	Χ		
Lieferrichtung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z30 Lie	eferrichtung	X	X		
SG10 CCI 7037		zeugung rbrauch	X X	X X		
Zugeordnete Marktpartner						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	:	geordneter arktpartner	X	X		
Lieferant						
SG10						
SG10 CAV			Muss [78] ∧ [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 7111	Z89 LF		X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommu	nikation von	g NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidei	ntifikator	11168	11169	11170	
						LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungsnetzbetreiber SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z90	ÜNB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X	X		
Messstellenbetreiber SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z91	MSB	X	X		
SG10 CAV 1131	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 7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung	x x	x		
		durch den gMSB				
Spannungsebene der Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Χ	Χ		
Spannungsebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	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 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	Х		



EDIFACT Struktur				Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		ınikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
Messtechnische Einordnung						
der Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV 7111	75.0	: NAC	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X	X X		
Aggregationsverantwortung						
in MaBiS SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB ÜNB	X X	X		
	ZA9	UINB	Λ	X		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	Χ		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
Details der						
Prognosegrundlage						
SG10			[2.4.0]			[00]
SG10 CAV			Muss [210] ∧ ([2182] ⊻			[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6
			Λ ([2182] <u>*</u> ([90] Λ	Λ ([2182] <u>*</u> ([90] Λ		(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
						[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 7111	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 7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	X	Х		
Art der erzeugenden Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV 7111		FFC Marillal alianahan	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	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	Х		
	Z 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 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z27	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	Х	Х		



EDIFACT Struktu	ur	Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommu	nikation von		gMSB an NB	gMSB an NB	
			ntifikator	11168	11169	11170	
Referenzauf die	e ID der						
Marktlokation							
SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF 1	153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8 RFF 1	154	ID einer	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erforderliches N	/lessnrodukt						
der Marktlokati							
SG8							
SG8 PIA				Muss	Muss		
SG8 PIA 4 :	347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7	140	Messpro	odukt-Code	X [425]	X [425]		[425] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.1 "Standard-Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der
660 DIA =	440			v	v		Messprodukte
SG8 PIA 7	143	Z11	Messprodukt	X	X		
Zugeordnete Zä	ihlzeit			-			
SG10				Soll [165] ∧			[165] Wenn bekannt
				[166] Muss [423]	[166] Muss [423]		[166] Wenn vorhanden
				Λ [428]	Λ [428]		[100] Weilii Voinanaen
							[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
							Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der
							Marktlokation mit der
SG10 CCI				Muss	Muss		Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit
	059	Z39	Code der Zählzeit	X	Χ		Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		Z39 Z41	Keine Zählzeit für				Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist [417] Wenn für den erforderlichen Wert
			Keine Zählzeit für Messprodukt	X	Χ		Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist [417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt
SG10 CCI 7 0		Z41	Keine Zählzeit für	X	Χ		Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist [417] Wenn für den erforderlichen Wert



EDIFACT Struktur Beschreibung Verpflicht- ungsanfrage Verpflicht- / ungsanfrage Ablehnung Bedingung Verpflicht- / ungsanfrage Aufforderun g Kommunikation von NB an gMSB gMSB an NB gMSB an NB Prüfidentifikator 11168 11169 11170 239 (Code de vorhanden is	
Kommunikation von NB an gMSB gMSB an NB gMSB an NB Prüfidentifikator 11168 11169 11170 Z39 (Code de	
Prüfidentifikator 11168 11169 11170 Z39 (Code de	
Z39 (Code de	
Messprodukt für Netzbetreiber relevant	
SG10 Muss Muss	
SG10 CCI Muss Muss	
SG10 CCI 7037 ZA8 NB X X	
Verwendungszweck des Wertes SG10	
SG10 CAV Muss Muss	
SG10 CAV 7111 Z84 Netznutzungsabrechnun X [19P11] ⊻ X [19P11] ⊻	
g [20P11] ⊻ [20P11] ⊻ [22P11] ⊻ [22P11] ⊻	
[26911] [26911]	
Z85 Bilanzkreisabrechnung X [21P01] ⊻ X [21P01] ⊻	
[22P01]⊻ [22P01]⊻	
[23P01] ⊻ [23P01] ⊻	
[24P01] [24P01]	
Z86 Mehrmindermengenabre X [20P11] ⊻X [20P11] ⊻	
chnung [27P11] [27P11]	
Z92 Übermittlung an das X [23P11] ⊻ X [23P11] ⊻	
HKNR [24P11] [24P11]	
ZD1 Blindarbeitabrechnung / X [18P11] X [18P11] Betriebsführung	
ZE1 Es liegt kein X [38P11] X [38P11] Verwendungszweck vor	
Messprodukt für Lieferant relevant	
SG10 Muss Muss	
SG10 CCI Muss Muss	
SG10 CCI 7037 ZA7 LF X X	
Verwendungszweck des Wertes SG10	
SG10 CAV Muss Muss	
SG10 CAV 7111 Z84 Netznutzungsabrechnun X [19P01] ⊻X [19P01] ⊻	
g [20P01]⊻ [20P01]⊻	
[22P01] ⊻ [22P01] ⊻	
[26P01] [26P01]	
Z85 Bilanzkreisabrechnung X [21P11] ⊻ X [21P11] ⊻	
[22P11] ⊻ [22P11] ⊻ [23P1 1] V	
[23P11]⊻ [23P11]⊻ [24P11] [24P11]	
[24711] [24711] Z86 Mehrmindermengenabre X [20P11] ⊻X [20P11] ⊻	
chnung [27P11] [27P11]	
Z47 Endkundenabrechnung X [18P01] ⊻X [18P01] ⊻	



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		ınikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB	
	ZD1 ZE1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung Es liegt kein Verwendungszweck vor	[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 7037	ZA9	ÜNB	Χ	Χ		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	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



					_		
EDIFACT Str	uktur	Beschreibung Kommunikation von		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
				22200	22200		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	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Х	Х		
Referenzau Marktlokati SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennza Marktlokati SG8							
SG8 PIA				Muss	Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X ([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 Kommunikation von Prüfidentifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	Х	X		
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 7037	ZE4 Wertegranularität	Х	Χ		
Wertegranularität SG10		Muse	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	Muss X	Muss X		
3GIU CAV /III	ZE8 Halbjährlich ZE9 Quartalsweise ZB7 Monatlich	x x x	X X X		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] A [166] A [422] Muss [386] A [387] A [423] A [492]	[166]∧ [422]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
					[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+ZO2 (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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage Ve	stätigung Ablehnung erpflicht- Verpflicht- gsanfrage ungsanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		MSB an NB gMSB an NB 11169 11170	
				= 1 9)
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
				[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	[440] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418] X	X [418]	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421] X	X [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete				
Zählzeitregister SG10		Muss [421] Mu		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z38 Code des	Х	X	
SG10 CCI 7037	Zählzeitregisters Code des Zählzeitregisters	X	X	
OBIS Daten für Netzbetreiber relevant				
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI SG10 CCI 7037	ZA8 NB	Muss X	Muss X	
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnun			
5510 C/W 7111	g	$[30P11] \stackrel{!}{\underline{\lor}} [30P11] \stackrel{!}{\underline{\lor}} [30P1$	OP11]⊻	



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	•	Bedingung
	Kommı	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
	Z85 Z86	Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabre	[36P11] X [31P01] ⊻ [32P01] ⊻ [33P01] ⊻ [34P01] X [30P11] ⊻	[32P01] ⊻ [33P01] ⊻ [34P01]		
		chnung	[37P11]	[37P11]		
	Z92	Übermittlung an das	X [33P11] ⊻			
	ZD1	HKNR Blindarbeitabrechnung /	[34P11] X [28P11]			
	201	Betriebsführung	X [20F11]	X [20F11]		
	ZE1	Es liegt kein	X [38P11]	X [38P11]		
		Verwendungszweck vor				
OBIS Daten für Lieferant relevant						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	Χ	Χ		
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	X [29P01] ⊻	X [29P01] ⊻		
		g	[30P01] ⊻			
			[32P01] ¥ [36P01]	[32P01] <u>\(\)</u>		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻			
			[32P11] ⊻	-		
			[33P11] ⊻ [34P11]	[33P11] ⊻ [34P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre				
		chnung	[37P11]	[37P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻			
			[29P11] ⊻ [30P01] ⊻			
			[30P01] ± [32P11] ⊻	-		
			[34P11] ⊻			
			[35P11]⊻			
			[36P01] ⊻			
	ZD1	Blindarbeitabrechnung /	[37P11] X [28P01]	[37P11]		
		Betriebsführung				
	ZE1	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



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschi	eibung		Bestätigung Verpflicht-		Bedingung
					/ Aufforderun	ungsanfrage	•	
			Komm	unikation von	_	gMSB an NB	gMSB an NB	
				entifikator	11168	11169	11170	
								Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB	X	Х		
Werte SG10	9	gszweck der						
SG10			705	D'les les selections	Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
	der Tr	anche						
SG8					Muss [492] Λ [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	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	X	Х		
Refero Tranci SG8		f die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	enz auf Iokatio	f die on der Tranche						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	Х	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an c	r Anteil der der n Marktlokation				Muss [384]		[384] Wenn SG10



EDIFA	CT Stru	ıktur		eibung unikation von ntifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
SG9	QTY				Muss	Muss		CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %	X [914] ^ [930] ^ [955]	X [914] A [930] A [955]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X		
SG10		Marktpartner			Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Muss X	Muss X		
Liefer	ant							
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х	Х		
	ur Bild nengrö	lung der ße			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	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		
Erford	erliche	es Messprodukt						
der Tr	anche							
SG8					Muss [492] Λ [2308]	Muss [492] Λ [2308]		[492] Wenn MP-ID in 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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	3
					diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		-
SG8 SEQ 1229	Z16 Erforderliches Messprodukt der Tranche	Х	Χ		
Referenz auf die ID der Tranche 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
Erforderliches Messprodukt der Tranche SG8					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140	Messprodukt-Code	X [426]	X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard-Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA 7143	Z11 Messprodukt	Χ	Χ		
Werte für Netzbetreiber relevant					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA8 NB	Х	Χ		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z85 Bilanzkreisabrechnung	Muss X [1P01]	Muss X [1P01]		
3010 0.11 7111	Z92 Übermittlung an das HKNR	X [1P11]	X [1P11]		
Werte für Lieferant relevant	t				
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF	Χ	Χ		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z85 Bilanzkreisabrechnung	X [1P11]	X [1P11]		
	Z47 Endkundenabrechnung	X [1P11]	X [1P11]		



		Darri		Manus Citales	D+=	Ablab :	Da dina anna a
.T Stru	ktur	Beschr	eibung				Bedingung
				/	•	•	
				Aufforderun g			
		Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
		Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
für							
	snetzbetreiber						
π				Muss	Muse		
CCI							
CCI	7037	ZA9	ÜNB	X	X		
ndung	szweck der						
CAV	7111		· ·		-		
		203		X [1F11]	Λ [1F11]		
			Bilanzkreisen				
der Me	esslokation						
				Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede
							Messlokations-ID im SG5
							LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal
							anzugeben
SEQ				Muss	Muss		
SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Χ	Χ		
kation	ı						
DEE				Muse	Muse		
	1152	710	Messlokation				
							[951] Format:
		15 aci	Wessionation	X [331]	X [331]		Zählpunktbezeichnung
							-
	-						
okatioi	n						
RFF				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
				111035 [132]	111035 [132]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
DEE	1152	71.6	711000rd00+0	······································	······································		aus Sparte Strom
KFF	1133	710	zugeordnete Marktlokation	٨	۸		
RFF	1154	ID der		X [950]	X [950]		[950] Format:
							Marktlokations-ID
dnete	Marktpartner				5.4 -		
CCI							
	7037	7R2	7ugeordneter				
CCI	1031	203	Marktpartner	^	^		
			•				
مااممه	etreiber						
	für agung: nt CCI CCI ndung CAV CAV SEQ nzauf kation RFF RFF RFF RFF RFF RFF	agungsnetzbetreiber nit CCI CCI 7037 Indungszweck der CAV CAV 7111 SEQ SEQ 1229 Inz auf die ID der kation RFF RFF 1153 RFF 1154 Inz auf die der kation zugeordneten okation RFF RFF 1153 RFF 1154 RFF 1154 Industrial reference okation	Komm Prüfide für agungsnetzbetreiber nt CCI CCI 7037 ZA9 ndungszweck der CAV CAV 7111 Z85 ZB5 der Messlokation SEQ SEQ 1229 Z18 nz auf die ID der kation RFF RFF 1153 Z19 nz auf die der kation zugeordneten okation RFF RFF 1154 ID der RFF 1154 ID der CCI CCI	Kommunikation von Prüfidentifikator für aggungsnetzbetreiber nt CCI CCI 7037 ZA9 ÜNB ndungszweck der CAV CAV 7111 ZB5 Bilanzkreisabrechnung ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen der Messlokation SEQ SEQ 1229 Z18 Daten der Messlokation nz auf die ID der kation RFF 1153 Z19 Messlokation nz auf die der kation zugeordneten okation nz auf die der Messlokation RFF 1154 ID der Messlokation RFF 1154 ID der Marktlokation CCI CCI 7037 ZB3 Zugeordneter	Kommunikation von NB an gMSB Prüfidentifikator 11168 Kommunikation von NB an gMSB 11168 Für agungsnetzbetreiber nt Muss CCI Muss CCI 7037 ZA9 ÜNB X CAV 7111 Z85 Bilanzkreisabrechnung ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen Muss [2284] SEQ Muss SEQ 1229 Z18 Daten der Messlokation X SEQ SEQ 1229 Z18 Daten der Messlokation X RFF 1153 Z19 Messlokation X RFF 1154 ID der Messlokation X [951] RRF 1154 ID der Messlokation X [951] RFF 1155 Z16 Zugeordnete X Muss [492] RFF 1154 ID der Marktlokation X [950] Muss [492] Muss [492] Muss [492]	Muss Muss	Muse Muse



Beschreibung Kommunikation von	ungsanfrage / Aufforderun g NB an gMSB	Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	
Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
	Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Z91 MSB	Х	Χ		
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
Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	X	X		
Weiterverpflichtung durch den gMSB	^	·		
	Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
ZFO gMSB	Χ	Χ		
MP-ID	X	X		
	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 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	Kommunikation von Prüfidentifikator Z91 MSB MP-ID Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	ungsanfrage / Aufforderun g Kommunikation von NB an gMSB Prüfidentifikator 11168 Muss [492] Z91 MSB X MP-ID X [621] Z19 Auf vertraglicher X Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB Muss [492] ZFO gMSB X MP-ID X Muss ([184] Λ [492]) ⊻	wingsanfrage / Aufforderun g Werpflicht- ungsanfrage / Aufforderun g Wiss mit wingsanfrage Kommunikation von NB an gMSB gMSB an NB Prüfidentifikator 11168 11169 Muss [492] Muss [492] Z91 MSB X X MP-ID X [621] X [622] Z19 Auf vertraglicher	wingsanfrage Aufforderungsanfrage Rommunikation von Prüfidentifikator 11168 11169 11170 Muss [492] Muss [492] 791 MSB X X X MP-ID X [621] X [622] 792 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer Under Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer Under Grundlage Meierverpflichtung durch den gMSB Muss [492] Muss [492] 793 Muss [492] Muss [492] 794 Muss [492] Muss [492] 795 gMSB X X X Muss [492] Muss [492] 796 gMSB X X X Muss [184] Muss ([184] A [492]) ¥ A [492]) ¥



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		unikation von entifikator	_	gMSB an NB 11169	gMSB an NB	
						aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	ZB4	MSBA	X	Χ		
SG10 CAV 1131	MP-ID		Χ	Χ		
Spannungsebene der Messlokation SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х	Х		
Spannungsebene der Messlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	Х	Χ		
	E04	Hochspannung	X	Χ		
	E05	Mittelspannung	X	X		
	E06	Niederspannung	Х	X		
Gasqualität SG10			Muss [493]			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität	X	Х		
Gasqualität SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	X X		
Verwendungsumfang SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		•
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	Z82	ID der prozessual behandelten Messlokation	X [2236]	X [2236]		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer
	Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel	Х	Х		Liste)



EDIFA								
	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	
Betrie	ebszusta	and der						
Messl SG10	okation	n			Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten
								Messlokation)
SG10	CCI				Muss	Muss		vorhanden
SG10		7059	Z32	Betriebszustand der	X	Х		
SG10	CCI	7037	ZC1	Messlokation gosporet	X	X		
3010	CCI	7037	201	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	^	^		
			ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden	Х	Х		
			ZC3	Messlokation im Regelbetrieb	X	Х		
Erford	derliche	es Messprodukt						
	1essloka	ntion						
SG8					Muss [2309]	Muse [2309]		[2200] [:::
					Was [2505]	(Viuss [2303]		[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z19	Erforderliches Messprodukt der Messlokation				stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens
SG8 Refer	SEQ	die ID einer	Z19	Messprodukt der	Muss	Muss		stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens
SG8	SEQ enz auf	die ID einer	Z19	Messprodukt der	Muss	Muss		stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens
Refer Messl SG8	SEQ enzauf okatior	die ID einer	Z19 Z19	Messprodukt der	Muss X	Muss X		stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens
Refer Messl SG8 SG8	SEQ enz auf okatior RFF	die ID einer 1	Z19	Messprodukt der Messlokation	Muss X Muss	Muss X Muss		stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens
Refer Messl SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf okatior RFF RFF	die ID einer 1153 1154 die ID einer	Z19	Messprodukt der Messlokation	Muss X Muss X	Muss X Muss X		stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben



EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB	
		T T UI U C	Talliaco.	11100	11103	22270	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 115	53	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8 RFF 115	54	ID einer	· Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erforderliches Me der Messlokation SG8	ssprodukt						
SG8 PIA				Muss	Muss		
SG8 PIA 43 4	17	5	Produktidentifikation	X	Χ		
SG8 PIA 714	10	Messpro	odukt-Code	X [427]	X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA 714	13	Z11	Messprodukt	Χ	Χ		
Weitere Beschrei erforderliches Me	- ;						
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 705	59	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert	Muss X	Muss X		
Notwendigkeit ein zweiten Messung SG10	ner						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 711	11	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	X	X		
SG10 CAV 711	10	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Werteübermittlu NB aufgrund weit Verwendungszwe SG10	erem						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 711	L 1	Z88	NB	X	X		
SG10 CAV 711		Z06	vorhanden	X	X		
		Z07	nicht vorhanden	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Vernflicht-	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
LDIFACT SHUKLUI	Descrirendung	ungsanfrage	Verpflicht-	Verpflicht-	Deanigung
		/ Aufforderun	ungsanfrage	ungsanfrage	
		g			
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
Zugeordnete Zählzeit					
SG10		Soll [165]∧ [166]	Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
		Muss [423]			[166] Wenn vorhanden
		Λ [429] Λ			[400] W DTM 407
		[492]	[492]		[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 Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit	X V [417]	X V [417]		[417] Wenn für den
	Z41 Keine Zählzeit für Messprodukt	X [417]	X [417]		erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt
	erforderlich				wird
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [438]	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code
					Z39 (Code der Zählzeit)
					vorhanden ist
Zähleinrichtungsdaten					
SG8		Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02
					(Transaktionsgrund:
					Einzug in Neuanlage)
SG8 SEQ		Muss	Muss		nicht vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer					
Messlokation					
SG8					
SG8 RFF	710 Mosslokstia	Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	Х	Χ		



EDIFACT S	Struk	tur	Beschr		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG8 RFI	F	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenza Smartmet SG8								
SG8 RFI	F				Soll [166] ∧ [215]	Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
					(===)	(200)		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFI	F	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8 RFI		1154		ikation / Nummer des	Χ	X		
				neter-Gateways	,			
Zählertyp			ľ.					
SG10					Muss	Muss		
SG10 CC	I				Muss	Muss		
SG10 CC	I	7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Zählertyp								
SG10	.,				N 4	N.4		
SG10 CA		7111	A117	analagar Haushalts-ählar	Muss	Muss		[402] Wann MD ID in
SG10 CA	V	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	X [492]	X [492]		NAD+MR
				Messeinrichtung nach MsbG				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			NMG	neue Messeinrichtung	X [493]	X [493]		dus sparte dus
			DKZ	Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		
			BGZ	Balgengaszähler	X [493] X [493]	X [493] X [493]		
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493] X [493]	X [493]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493] X [493]	X [493]		
			WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]	X [493]		
			EHZ	elektronischer	X [433]	χ [433]		
				Haushaltszähler				
			IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Х	Х		
SG10 CA	V	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)
			Z 05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
								[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
		g			
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	3
	Prüfidentifikator	11168	11169	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 7110	G10 Gaszähler G10	X	Χ		
	G100 Gaszähler G100	X	X		
	G1000 Gaszähler G1000	X	X		
	G10000 Gaszähler G10000	Χ	Χ		
	G12500 Gaszähler G12500	X	Χ		
	G16 Gaszähler G16	X	Χ		
	G160 Gaszähler G160	X	Χ		
	G1600 Gaszähler G1600	X	Χ		
	G16000 Gaszähler G16000	X	X		
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	Χ		
	G25 Gaszähler G25	X	Χ		
	G250 Gaszähler G250	X	Χ		
	G2500 Gaszähler G2500	X	X		
	G350 Gaszähler G350	X	Χ		
	G4 Gaszähler G4	X	Χ		
	G40 Gaszähler G40	X	Х		
	G400 Gaszähler G400	Х	X		
	G4000 Gaszähler G4000	X	Х		
	G6 Gaszähler G6	X	Χ		
	G65 Gaszähler G65	X	X		
	G650 Gaszähler G650	Х	X		
	G6500 Gaszähler G6500	Х	Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	Χ		
Registeranzahl SG10					
SG10 CAV		Muss [492]	Muss [492]		[139] Wenn SG10
3010 C AV		Λ [139]	Λ [139]		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					add Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	Χ		aus sparte strom
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif ZTZ Zweitarif	X X	X X		uus sparte strom



EDIFACT Struktur	Beschr	eihung	., .			
		croung	ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage		Bedingung
			Aufforderun g			
	Kommi	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 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Art der Volumenerfassung						
(Gas)						
SG10 CAV			Soll [493] ∧ [166]	Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Z16	Hochfrequenzsonde	Х	Χ		
Befestigungsart Zähleinrichtung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	Х	Х		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ВКЕ	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)	X [2P01]	X [2PO1]		
	DPA	3-Dreipunktaufhängung	X [2P01]	X [2P01]		
	· • • • • • • •	Hutschiene	X [2P01]	X [2P01]		
	HUT 73.1		X [3 DO 1]	Y [3 DO 1]		
	Z31 Z32	Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [3P01] X [3P01]	X [3P01] X [3P01]		

Messwerterfassung an der



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			g			
	Kommı	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	ntifikator	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 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	Х		
Messwerterfassung an	der					
Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler	Muss	Muss X		
3G10 CAV 7111	MMR	manuell ausgelesene Zähler	X	X		
Messdatenregistrierge aten	räted					
SG8			Soll [493] Λ	Soll [493] ∧		[130] Wenn an
			[130]	[130]		Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	Х	Х		
Referenzauf die ID ein Messlokation	er					
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8 RFF 1154		r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenregistrierge	rät					
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	E1 2	7ählartun	Muss	Muss		
	E13	Zählertyp	X	X		
Identifikation / Nummo	er					
des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110		nummer	Χ	Х		
Art der Volumenerfass (Gas)	ung					
SG10						
SG10 CAV			Soll [493] ∧	Soll [493] ∧		[166] Wenn vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
					g			
			Kommi	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	entifikator	11168	11169	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	enumv	verterdaten						
SG8					Soll [493] ∧ [130]	Soll [493] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Χ	Χ		
	enz auf enumn							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Menge	enumv	verter						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	Х	Х		
Identi des Ge SG10		n / Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X	Χ		
Menge SG10	enumv	vertertyp						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X	Χ		
			TMU	Temperaturmengenumw erter	Х	Х		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	X	Х		
Art de (Gas)	r Volui	menerfassung						
SG10								
SG10	CAV				Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10	CAV	7111	ZC0	Art der	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Bestätigung		Bedingung
			ungsanfrage / Aufforderun g	Verpflicht- ungsanfrage	•	
		nunikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
		Volumenerfassung	11100	11100	11170	
SG10 CAV 7110	Z17 Z18	Kennlinienkorrektur Schleichmengenunterdrü ckung	X X	X X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway						
SG8			Muss ([2287] \(\lambda\) [121]) \(\nabla\) [2350] \(\nabla\) [2353]	Muss ([2287] ^ [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 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	Χ		
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8 SG8 RFF			Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden



EDIFA	CT Stri	uktur	Beschi	reibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LUII A	.C. 3111	antui .	200111		ungsanfrage / Aufforderun	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
					g			
				unikation von	_	gMSB an NB	_	
			:	entifikator	11168	11169	11170	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Χ		
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	Х	Х		
			Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	X	X		
	enz auf okatio RFF	f die ID einer n			Muse [79]	Muss [78]		[78] Wenn SG4
300	KFF				Muss [78]	iviuss [76]		STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refer	enz auf	f die ID einer						
Markt	tlokatio	on						
SG8								
SG8	RFF				Muss [78] Λ			[78] Wenn SG4 STS+7++E02
					[402] ∧ [420]	[402] ∧ [420]		(Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
								[402] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
								[420] Wenn in dieser SG das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfi SG8	guratio	ns-ID						
SG8	RFF				Muss [402] ∧ [420]	Muss [402] ∧ [420]		[402] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway)



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	
					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	X	X		
SG8 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X	Χ		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 PIA SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	Muss X	Muss 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 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	X		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	•				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderun g		Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
Wertegranularität					
SG10		Muss ([256] I ∧ [492])⊻ ([274] ∧ [493])			[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
					[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?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X	X		
Wertegranularität					
SG10 CAV		Mucc	Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	Muss X	X		
JULIO CAV /III	ZE8 Halbjährlich	X	X		
	ZE9 Quartalsweise	X	X		
	ZB7 Monatlich	Χ	Χ		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks					
SG10		Muss ([492] I ∧ [273])⊻ ([493] ∧ [274])	Muss ([492] ∧ [273])⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
						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?:6.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / 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?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 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 Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI 7059	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angahe	der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110		der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zählwerks	-					-
auf dem Gerät SG10			Muss [123] ∧ (([493]∧ [274]) ⊻ ([492]∧			[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG10 CCI		[273]))	[273]))		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 / 1-65?:1.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 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 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu		Χ		
SG10 CCI 7036	Kontrollzwecken Bezeichnung des Zählwerks auf	X	X		
2010 001 7000	: Sezeroimang des zumwerks dur	^	Λ.		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von		gMSB an NB	gMSB an NB	,
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
	dem Gerät				
Schwachlastfähigkeit					
SG10		Muss [256] Λ [388]Λ [492]	Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI		Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
700	Z60 Schwachlast fähig	X	X		
Wandlerdaten					
SG8		Soll [492]∧ [130]	Soll [492] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	Χ	Χ		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	Х	Χ		
Wandler					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	Х	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					-



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage / u Aufforderun g	Bestätigung Ablehnui Verpflicht- Verpflich ungsanfrage ungsanfra	it- ge
	Kommunikation von Prüfidentifikator	11168	gMSB an NB gMSB an 11169 11170	
SG10 CAV		Muss [2317] N ⊻ [2318]	⁄luss [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	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	Χ	Χ	
Wandlertyp und Faktor				
SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom MPW Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X	X X	
	MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz Spannung	X X	X X	
SG10 CAV 7110	Wandlerfaktor	X [902] [141]	X [902] [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
				[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Kommunikationseinrichtun gsdaten				
SG8		Muss [2119] N Soll [130]	luss [2119] Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEO		Muss	Musec	[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinricht	Muss	Muss X	
SG8 SEQ 1229	ungsdaten	Х	^	
Defense of the				
Referenz auf die Gerätenummer				
Geratenammer				



EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
				unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Х		
Komn	nunikat	ionseinrichtun						
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	Х	X		
	fikatio erätes	n / Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х	X		
Komm gstyp SG10	nunikat	cionseinrichtun						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	Χ	Χ		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	X		
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht.	X X	X X		
			F 31	TAE	٨	^		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X	X		
			LTE	LTE-KomEinr.	X	X		
	der te reinric	chnischen htung						
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		iviessiokation voinanden
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Х	X		
Gerät	enz auf enumn							
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	X		
Techn	ische							
Steue	reinric	htung						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation vo Prüfidentifikator	n NB an gMSE 11168	3 gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuerein		Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenun	nmer X	Χ		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	Χ		
Technische Steuereinrichtungstyp SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteue TSU Tarifschalt	erempfänger X uhr X	X X		
Smartmeter-Gateway					
SG8		Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmete	er-Gateway X	Χ		
Smartmeter-Gateway SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmete	er-Gateway X	X		<u>.</u>
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenun	nmer X	Χ		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox SG8		Soll [492]∧ [133]	Soll [492] A [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
cca ero		Maria	Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	Muss X	Muss X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8	ELT StederBOX				
SG8 RFF		Muss	Muss		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung unikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage	
				entifikator	11168	11169	11170	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Х	Х		
SG8	RFF	1154		ikation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
Markt	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue	rbox							
SG10					Muss	Muss		
SG10				CL II -	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	X	X		
	erätes	n/Nummer						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profile SG8	daten (S	Strom)			Muss [492] Λ [197]Λ [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



EDIFACT Struktur	Komm	reibung unikation von entifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
						der Marktlokation)
						referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	Х	Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8			Muss	Muse		
SG8 RFF	710	Marktlokation	Muss	Muss		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	ID eine	er Marktlokation	X X [950]	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
	Z04	Standardeinspeiseprofil	Х	X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil (Strom) SG10				N 4		
SG10 CAV 7111	Cada	de a Nie was in who as Dura file	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	des Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten SG8			Muss [492] Λ [89] Λ [2311]	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	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	Χ	Х		



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschr	eibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von entifikator	g NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB	
Refer	enz auf	die ID der	France	Hunkator	11100	11103	111/0	
	lokatio							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Norm SG10	iertes	Profil			Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
			Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Norm	iertes	Drofil	[analytisches verhamen		Α		
SG10		FIOIII						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code o (Strom	les Normierten Profils)	X	Χ		
	zone / eraturi	messstelle						
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	Х		
			ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	x	X		
SG10	CCI	7037	ID Klim	azone /	X	Χ		
				raturmessstelle				F-01
SG10	CCI	1131	Dienst	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
	enzpro	fildaten						
SG8					Muss [492] ∧ [223]∧ [265]	Muss [492] Λ [223] Λ [265]		[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das



								_
EDIFA	CT Stri	uktur	Beschi	reibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
			Komm	unikation von	_	gMSB an NB	gMSB an NB	,
				entifikator	11168	11169	11170	
								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	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	X	X		
Refere Markt SG8		die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		[0.50] 5
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refere	enzpro	fil						
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10 SG10		7059	Z 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Muss X	Muss X		
Refere		fil						-
SG10 SG10		7111	Code	des Referenzprofils	Muss X	Muss X		
			1	200 Neterenzpronio		^		
SG12	e aes L	eferanten			Soll [492]∧ [165]∧ [506]	Soll [492] A [147] A [506]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
								[165] Wenn bekannt



EDIFAG	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Vamme	unikation von	_	aMCD on MD	alach an ND	
				unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
			Fruilue	HUHRALOI	11100	11109	11170	
								[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		3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12		3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Х	Х		
			Z02	Personennamen Struktur der	Х	Х		
			202	Firmenbezeichnung	٨	^		
D . (dr. in de .	:					
	enz auf Iokatio	die ID der						
SG12	iokatio	/II						
SG12	RFF				Muss	Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG12		1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korres	sponde	enzanschrift des	!					
	•	Lieferanten						
SG12					Soll [492]∧ [165]∧ [506]	Soll [492] ∧ [147] ∧ [506]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
					[300]	[300]		[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		DENGIIIIL
SG12		3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Х	X		•••••
SG12	NAD	3036	Name	acontainaen des El	X	χ		
-		-						



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			ınikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Х	Х		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Х	X		
SG12 NAD	3164	Ort		Х	Χ		
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	χ	Χ		elli A duigelullit ist
Referenzaut Marktlokatio SG12				Maria	Muse		
SG12 RFF	1153	710	Marktakatian	Muss X	Muss X		
SG12 RFF SG12 RFF	1153 1154	Z18 ID der I	Marktlokation Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Messstellen SG12	betreibers			Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z07	Kunde des MSB	X	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X	x x		
Referenz au Messlokatio SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG12 RFF	1154	ID der I	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Kunden des Messstellen				NA [=====			[F7C] His
SG12				Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
								bisherigen Messstellenbetreibers
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
				Personennamen				
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X	X		
SG12	NAD	3164	Ort		X	X		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268]	M [268]		[166] Wenn vorhanden
					S [166]	S [166]		[260] Wonn dar Cada :
								[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		CIII X daigeraine 13t
		etzbetreibers						
SG12	uesin	etzbetreibers			Kann			
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	Z25	Kunde des NB	Χ			
SG12	NAD	3036	Name		Х			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ			
				Personennamen				
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
				Titilicibezeieiiialig				
		die ID der						
Marktl SG12	UNALIO	11						
SG12	RFF				Muss			
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12		1154		Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Korres	nondo	nzanschrift des						
		etzbetreibers						
SG12					Kann			
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	Z26	Korrespondenzanschrift des Kunden des NB	X			
SG12	NAD	3036	Name		Χ			
SG12		3045	Z01	Struktur von	Χ			
				Personennamen				
			Z02	Struktur der	Χ			
			i .	Firmenbezeichnung				



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 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Х			
SG12 NAD 3164	Ort	X			
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	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	Ländername, Code	X			
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12					
SG12 RFF		Muss			
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X			
SG12 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Messlokationsadresse SG12		Muss [586]	Muss [586]		[586] Hinweis: Die 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
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z03 Messlokationsadresse	X	X		
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	Х	Х		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12					
SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	Χ		



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	·	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG12	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name Ablese		dresse für die						
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) gekennzeichnet ist
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Х	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	x x	x x		
				Firmenbezeichnung				
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X	X		
SG12	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im
								DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länderr	name, Code	X	X		
Messlo	kation	die ID einer I				N4 -		
SG12					Muss	Muss		
SG12 SG12		1153 1154	Z19 ID eine	Messlokation r Messlokation	X [951]	X X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nast. 1	ab±r:	Endoca extract						
ivachri		-Endesegment			N 4	N.A	N 4	
	UNT	0074	Apacki	dar Carmanta in airea	Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Nachric	der Segmente in einer ht	Х	Х	Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage	J J
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	

Version: 3.1e 06.07.2022 Seite 119 von 171



5.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1e 06.07.2022 Seite 120 von 171



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	X	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	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Х	X	X	
Nachrichtend DTM	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 NAD				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 CTA				Muss	Muss	Muss	
	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3 CTA	3133	ļ					

06.07.2022 Seite 121 von 171

SG3



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Komm	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	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 AL	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			; AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			A	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	-
Vorga	ng							
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405		T	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	i vorgan	gsnummer	X	X	Х	
	n zum							
SG4								5-1
SG4	DTM				Muss [7] Λ [577]	Muss [7] Λ [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung /-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
								[577] Hinweis: Wird mi dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	χ (1,122)	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	X		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	ntifikator	11051	11052	11053	
								wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Transa	aktions	grund						
SG4	•							
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	X	Χ	Χ	
			Z33	Auszug wegen Stilllegung		X	X	
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	X	X	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	X	Х	Х	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	Х	
Status	der Ar	ntwort						
SG4	uci Ai	itwort						
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	Χ	
SG4	STS	9013		s Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131		Codeliste Gas Nr. G_0057			X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			G_0058	Codeliste Gas Nr. G_0058		X [493]		(Nachrichtenempfänger 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
Melde	epunkt							
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 Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	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
SSS LOC		Muss	More	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC 3337	172 Moldonunlit	Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227 SG5 LOC 3225	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	
SG6 RFF	742	Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153 SG6 RFF 1154	213 Prüfidentifikator 11051 WiM / Ende MSB 11052 WiM / Bestätigung Ende MSB	X X	x x	X	
	11053 WiM / Ablehnung Ende MSB			Χ	
Referenz Vorgangsnummer					



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 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-		X	X	
	Referenznummer				
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		Χ	Χ	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer	Χ	Х	Χ	
	Nachricht				
UNT 0062	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 BGM	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 6G2	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	сом				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
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 St	ruktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
		Kommı	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)		
		Prüfide	ntifikator	11060	11194		
						behandelte Messlokation	
SG5 LOC				Muss		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	
SG5 LOC	3227	172	Meldepunkt	X			
SG5 LOC		Identifi		X ([950] [492]) ⊻ [951]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
						[950] Format: Marktlokations-ID	
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung	
Prüfidentif	ikator						
SG6 RFF				Muss Muss	Muss Muss		
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X		
SG6 RFF	1154	11060 11194	WiM / Antwort auf die MSB Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die	X	X		
			Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas				
Referenz au vorangegar	uf eine ngene Anfrage						
SG6				Muss	Muss		
SG6 RFF	1153	A A V /	Nummer der Anfrage	Muss	Muss		
SG6 RFF SG6 RFF	1153 1154	Vorgans	gsnummer	X X	X X		
Referenz au Marktlokat	ıf die ID der ion für Termine	· vorgang					
der Marktlo SG6	okation			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	
SG6 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X			
SG6 RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]		[950] Format:	

Version: 3.1e 06.07.2022 Seite 129 von 171



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
SG6			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG6	DTM				Muss [86] ∧ [234]		[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
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Abre	hnungs	sintervall des LF					-
SG6 SG6	DTM				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х		
Mess		die ID der n für Termine ntion					
SG6					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		-
SG6	RFF	1154	ID der N	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
		nusablesung					
	B (Gas)						
SG6							



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante	X		
				Turnusablesung			
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW	X		-
	J		106	MMDD	X		
Dater	n der M	arktlokation					_
SG8					Muss [492] ∧ [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	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X		
Markt	tlokatio	die ID der n					
SG8	RFF		-46		Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ [0.5.0]		[050] 5
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages		tung 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	X		
				Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation			
			Z 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschro	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation 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
Veran gesan		e Jahresmenge					
SG9					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
	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	кwн	Kilowattstunde	Х		
Liefer SG10 SG10	richtur CCI	ng			Muss Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X		
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X		
Zugeo SG10 SG10		Marktpartner			Muss Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
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 SG10							
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	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)		
	Prüfid	entifikator	11060	11194		
der Marktlokation SG10						
SG10 CAV 7111	753	: N A C	Muss			
SG10 CAV 7111	Z52 Z53	iMS 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 7059	6	Verantwortlicher	X			
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X			
Prognosegrundlage der Marktlokation					-	
SG10 SG10 CCI			Muss Muss			
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X			
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х			
Details der Prognosegrundlage	E				_	
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 7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit	X [1P01] X [1P01] X [1P01]			



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
	tlokatic	ugenden in			Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01
3010							(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		
Mark	tlokatio	ugenden n					-
SG10 SG10					Muss		
	CAV	7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
			Z34	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х		
			Z35	sonstige Marktlokation	X		
			Z37	EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х		
			Z46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х		
	derliche Jarktlok	es Messprodukt					
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
SG8		4000			Muss		
SG8	SEQ	1229	Z27	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	X		
Refer	enz auf	die ID der					-
	tlokatic	n					
SG8	DE-				• •		
	RFF	1153	710	Marktlakatian	Muss X		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	derliche Iarktlok	es Messprodukt					
SG8	IUI KLIUI	acion					
_							



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140	Messp	rodukt-Code	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	z Zählzeit			Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
					Muss [423] Λ [428]		[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
SG10	CCI				Muss		7011101110111100
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
Netzb	roduki etreib	t für er relevant					
SG10					Muss		
SG10 SG10		7037	ZA8	NB	Muss X		
	endung	szweck des					
SG10 SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [19P11] ⊻ [20P11] ⊻ [22P11] ⊻		
			Z85	Bilanzkreisabrechnung	[26P11] X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻		



EDIFACT Stru	ktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	nunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
		KOIIII	iamination von	ÜNB	MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
				[24P01]		
		Z86	Mehrmindermengenabre	X [20P11] ⊻		
			chnung	[27P11]		
		Z92	Übermittlung an das	X [23P11] ⊻		
			HKNR	[24P11]		
		ZD1	Blindarbeitabrechnung /	X [18P11]		
			Betriebsführung			
		ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]		
Massaradukt	für Lieferant					-
relevant	iui Lieleiaiit					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	Х		
Verwendungs	szweck des					-
Wertes						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	X [19P01] ⊻		
			g	[20P01] ⊻		
			· ·	[22P01] ⊻		
				[26P01]		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P11] ⊻		
			_	[22P11] ⊻		
				[23P11] ⊻		
				[24P11]		
		Z86	Mehrmindermengenabre	X [20P11] ⊻		
			chnung	[27P11]		
		Z47	Endkundenabrechnung	X [18P01] ⊻		
				[19P11] ⊻		
				[20P01] ¥		
				[22P11] ⊻		
				[24P11] ⊻		
				[25P11] ⊻		
				[26P01] ¥		
				[27P11]		
		ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [18P01]		
		ZE1	Es liegt kein	X [38P11]		
			Verwendungszweck vor	-		
Messprodukt		[
	snetzbetreiber					
relevant						
SG10				Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8
						SEQ+Z27 (Erforderliches
						Messprodukt der
						Marktlokation), das
						PIA+5+999100000078:Z11
						(Wirkarbeit Lastgang 1/4
						stündlich) vorhanden ist
				N /1		
SG10 CCI SG10 CCI	7037	ZA9	ÜNB	Muss X		



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
Verwe Werte		gszweck des					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
OBIS-I	Daten	der					
Markt SG8	lokatio	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+MF (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 auf :lokatio	f die ID der on					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	Kennza Iokatio						
	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140		ennzahl der Marktlokation			[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlei und Medien für den deutsche Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der



EDIFACT Struk	tur	Beschre	eibung unikation von	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an MSB/ ÜNB	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Drüfida	ntifikator	11060	11194	
				22300	2223 .	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	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
Wertegranula	rität					
SG10				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	7037	ZE4	Wertegranularität	Muss X		
		. 214	- Vvertegranularität			-
Wertegranula SG10	ritat			M		
SG10 CAV	7111	ZD9	Jährlich	Muss X		
	•	ZE8	Halbjährlich	X		
		ZE9	Quartalsweise Monatlich	X X		
		ZB7	IVIOITALIICII	^		-
Zugeordnete Z SG10	zanizeit			Soll [165] A		[165] Wenn bekannt
				[166] \wedge [422] Muss [386] \wedge [387] \wedge [423] \wedge		[166] Wenn vorhanden
				[492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der
						Marktlokation) mit einer
						OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5



EDIFACT 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 CC I		Muse		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit	Muss X		[419] Wann DTM±127
3010 CCI 7033	Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+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 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X		
OBIS Daten für				
Netzbetreiber relevant SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	ZA8 NB	χ		
Verwendungszweck der Werte SG10				



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 7111	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			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	X		
Verwendungszweck der	<u> </u>				
Werte					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻		
		ь	[32P01] ⊻		
			[36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻ [32P11] ⊻		
			[32P11] <u>¥</u> [33P11] <u>Y</u>		
			[34P11]		
	Z 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] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$		
	Z47	chnung Endkundenabrechnung	X [30P11] ⊻ [37P11] X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻		
		chnung Endkundenabrechnung Blindarbeitabrechnung /	$X [30P11] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$		
	Z47	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 Str	uktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an 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
	CCI	7037	ZA9	ÜNB	X		
Verw Wert	e	gszweck der					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
	n der Tr	ranche					
SG8					Muss [492] Λ [2307]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				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	Muss		
Refei Tranc	renz au	f die ID der			<u></u>		
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	renz aut	f die on der Tranche					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	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	55				Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
						Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9 QTY				Muss		
SG9 QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X		
SG9 QTY	6060	Menge	nangabe in %	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	Х		
Zugeordnete SG10	Marktpartner			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Lieferant						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z89	LF	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X		
Basis zur Bild						
Tranchengrö	ße			N 4		
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X		
SG10 CCI	7037	ZD1	Prozentual	X		
		ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	Х		
Erforderliche	es Messprodukt					
der Tranche						
SG8				Muss [492] Λ [2308]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
560 550				M. c.		[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	4000			Muss		
SG8 SEQ	1229	Z16	Erforderliches Messprodukt der	X		



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
				NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)		
		Prüfid	entifikator	11060	11194		
				Tranche			
Refer	enz auf	die ID der					-
Trancl		are ib aci					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X		
SG8	RFF	1154	ID ein	er Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	lerliche anche	es Messprodukt					
sG8	uncile						
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Х		
SG8	PIA	7140	Messp	rodukt-Code	X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard- Messprodukte der Tranche" der Codeliste der
SG8	PIA	7143	Z 11	Messprodukt	X		Messprodukte
Werte	e für Ne	tzbetreiber					
releva	ant						
SG10					Muss		
SG10		7027	740	ND	Muss		
SG10		7037	ZA8	NB	X		
Verwe Werte		szweck der					
SG10	2						
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [1P01]		
			Z92	Übermittlung an das HKNR	X [1P11]		
	e für Lie	eferant relevant					_
SG10	oc:				Muss		
SG10		7027	747		Muss		
SG10 Verwe		7037 szweck der	ZA7	LF	X		
Werte	_						
SG10							
SG10		7446	 -	Dila da	Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z47	Bilanzkreisabrechnung Endkundenabrechnung	X [1P11] X [1P11]		
Werte							
		snetzbetreiber					
	ant						
releva					N A		
SG10 SG10	רנו				Muss Muss		



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	Z 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	Х		
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	Χ	



EDIFACT Strukt	tur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
		Z20	Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х	Х	
Grundzuständi Messstellenbe SG10						
SG10 CAV				Muss	Muss	
	7111	ZF0	gMSB	Χ	Χ	
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	X	
Spannungsebe Messlokation SG10	ne der			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF
3010						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х		
Spannungsebe Messlokation SG10	ne der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X		
Gasqualität SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X		
Gasqualität SG10 SG10 CAV				Muss		
	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X		
Verwendungsu SG10	umfang			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		- p
	7059	Z01	Verwendungsumfang	X		
SG10 CCI	7037	Z82	ID der prozessual behandelten Messlokation	X [2236]		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
		Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel	X		
Erforderliches	Messprodukt					

Erforderliches Messprodukt



EDIFACT Struktur		ıktur	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 SG8	⁄lessloka	ation		Muss [2309]		[2309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt DE3225 mindestens einmal
SG8	SEQ			Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z19 Erforderliches Messprodukt der Messlokation	X		
	enz auf lokatior	die ID einer 1				
SG8	DEE			Muse		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z19 Messlokation	Muss X		
SG8	RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf tlokatio	die ID einer n				•
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 Messprodukte Kapitel 2. 3.1 Standard-Messprodukt de Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
der N	derliche ⁄lessloka	es Messproduki ation	t			
SG8	PIA			Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikat			
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	uktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		.=
SG10 CCI	7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert	Х		
Notwendigke zweiten Mes						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Werteübern NB aufgrund Verwendung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z88	NB	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Zugeordnete	zählzeit	-				-
SG10				Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt
				[166] Muss [423] A [429] A [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
SG10 CC				Muce		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit	Muss X		Sparte Strom
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	Muss X X [417]		(Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		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
Zähleinricht	ungsdaten					
SG8				Soll [137]		[137] Nicht bei Neuanlage
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Muss X		
		203	Zamemilattungsuaten	^		-
Referenz auf Messlokatio SG8	die ID einer n					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154	···•	r Messlokation	X [951]		[951] Format:
300 MT	1134	ID ellie	1 WESSIONALION	X [331]		Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Smartmeter SG8						-
SG8 RFF				Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
						[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03
						(Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Х		
SG8 RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	X		
Zählertyp S G10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X		
Zählertyp						
SG10						
				Muss		
SG10 CAV						• · • • • · · · · · · · · · · · · · · ·
	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
	7111	AHZ WSZ	(Drehstrom) analoger	X [492] X [492]		
	7111	WSZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	7111	WSZ LAZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler	X [492] X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
	7111	WSZ LAZ MAZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler	X [492] X [492] X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
	7111	WSZ LAZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler	X [492] X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
	7111	WSZ LAZ MAZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG neue Messeinrichtung	X [492] X [492] X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
	7111	WSZ LAZ MAZ MME	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [492] X [492] X [492] X [492] X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
	7111	WSZ LAZ MAZ MME	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler	X [492] X [492] X [492] X [492] X [493] X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
	7111	WSZ LAZ MAZ MME NMG DKZ BGZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler	X [492] X [492] X [492] X [492] X [493] X [493] X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
	7111	WSZ LAZ MAZ MME NMG DKZ BGZ TRZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler	X [492] X [492] X [492] X [492] X [493] X [493] X [493] X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CAV	7111	WSZ LAZ MAZ MME NMG DKZ BGZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler	X [492] X [492] X [492] X [492] X [493] X [493] X [493]		Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	ntifikator	11060	11194	
	IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	х		
SG10 CAV 7110	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)	F				
SG10 CAV			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10	Gaszähler G10	X		
	G100	Gaszähler G100	X		
		Gaszähler G1000	X		
		Gaszähler G10000	X		
	G12500	Gaszähler G12500 Gaszähler G16	X X		
	G160	Gaszähler G160	X		
		Gaszähler G1600	X		
		Gaszähler G16000	X		
	G2.5	Gaszähler G2.5	X		
	G25	Gaszähler G25	X		
	G250	Gaszähler G250	X		
	G2500	Gaszähler G2500	X		
	G350	Gaszähler G350	X		
	G4	Gaszähler G4	X		
	G40	Gaszähler G40	X		
	G400	Gaszähler G400	X		
	G4000	Gaszähler G4000	X		
	G6	Gaszähler G6	X		
	G65	Gaszähler G65	X		
	G650	Gaszähler G650 Gaszähler G6500	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10	G6500	Gaszanier Gosoo	X		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		•
SG10 CAV 7110		nummer	χ		
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 SG10						-
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Z 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	Z16	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	Beschrei	bung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommur	nikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfiden	tifikator	11060	11194	
Messwerterfassung an der					
Zähleinrichtung					
SG10			Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss		dateway) ment vornanden
SG10 CCI 7037		Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х		
Messwerterfassung an der					
Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111		fernauslesbare Zähler	X		
		manuell ausgelesene Zähler	X		
Messdatenregistriergeräted					-
aten					
SG8			Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG8 SEQ			Muss		Sparte Gas
SG8 SEQ 1229	Z50	Messdatenregistriergerät			
333 314 111	:	edaten	,		
Referenz auf die ID einer	:				-
Messlokation					
SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF 1154	ID einer l	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenregistriergerät					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E13 7	Zählertyp	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	<u> </u>	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Geräteni	anniner	X		-
Art der Volumenerfassung (Gas)					
SG10					
SG10 CAV			Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komn	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfid	entifikator	11060	11194	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X		
SG10 CAV 7110	Z16	Hochfrequenzsonde	Х		
Mengenumwerterda SG8	aten		Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 1154	Geräte	enummer	X		
Mengenumwerter SG10			Muss		•
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	Muss X		
Identifikation / Num des Gerätes	mer				
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Geräte	enummer	X		
Mengenumwerterty SG10	q				
SG10 CAV 7111	B. a.	Diehtemanne	Muss		
SG10 CAV 7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw erter	X X		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х		
Art der Volumenerfa (Gas) SG10	assung				
SG10 CAV			Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X		
SG10 CAV 7110	Z17	Kennlinienkorrektur	X		
	Z18	Schleichmengenunterdrü ckung	X		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
	Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway					
SG8			Muss ([2287] Λ [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 anzugebei
					[2350] Für jedes SMGW das in SEQ+Z13 (Smartmeter- Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz au das Smartmeter-Gateway) auf
					das SMGW referenziert [2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter-Daten) mindestens einmal anzugeber
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х		
Referenz auf die					-
Gerätenummer					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des	X		
	Z11	Zählers Gerätenummer des	X		
		Mengenumwerters			
SG8 RFF 1154	Z14	Smartmeter-Gateway	X X		
			^		
Referenz auf die ID eine Messlokation SG8	r				
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF 1154	ID eine	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die ID eine	ır İ				



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
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	Z18 Marktlokation	X		Gateway) vornanaerrist
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfigurations-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 Anwendungsreferenznu mmer	X		
SG8 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8 SG8 PIA		Muss		
SG8 PIA 4347	5 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-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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Antwort a Geschäftsdaten- Geschäfts anfrage anfra	daten-
	Kommunikation von	NB an MSB/ NB (Stro ÜNB MSB (
	Prüfidentifikator	11060 1119	94
			Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
Wertegranularität SG10		Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274] ∧ [493])	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
			[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
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI	754	Muss	
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X	
Wertegranularität SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X	
	ZE8 Halbjährlich	X	
	ZE9 Quartalsweise	X	
	ZB7 Monatlich	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
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 / 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
				[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 7059	11 Produkt	Muss X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	Χ		-
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung des Zählwerks				
auf dem Gerät SG10		Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
		[273]))		Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Numme 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?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu	X		
SG10 CCI 7036	Kontrollzwecken 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



EDIFACT Struk	tur	Beschr	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	
						vorhanden
						[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Wandlerdater	n					
SG8				Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Х		
Referenzauf o Gerätenumm						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Wandler						-
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	X		
Identifikation des Gerätes SG10						
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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
							genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
SG10		und Faktor					
SG10				Maria and Character	Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz	X X		
				(Strom und Spannung)			
			MBW	Blockstromwandler	X		
			MUW	Messwandlersatz Spannung	Х		
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
							[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
		ionseinrichtun					
gsdate	en				NA [2440]		[420] W M
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	X		
Refer	enz auf	die	F				
Gerät	enz auf enumn						
Gerät SG8	enumn				Maria		
Gerät SG8 SG8	RFF	ner	MG	Gerätenummer des	Muss		
Gerät SG8	enumn		MG	Gerätenummer des Zählers	Muss X		
Gerät SG8 SG8	RFF	ner					
Gerät SG8 SG8 SG8 SG8	RFF RFF RFF	ner 1153		Zählers	X		
Gerät SG8 SG8 SG8 SG8 Komn g SG10	RFF RFF RFF	1153 1154		Zählers	X X Muss		
Gerät SG8 SG8 SG8 SG8 Komn g SG10	RFF RFF RFF nunikat	1153 1154 cionseinrichtun	Geräte	Zählers nummer	X X Muss Muss		
Gerät SG8 SG8 SG8 SG8 Komn	RFF RFF RFF nunikat	1153 1154		Zählers	X X Muss		
SG8 SG8 SG8 Komn g SG10 SG10 Identides Ge	RFF RFF nunikat CCI CCI ifikatio	1153 1154 cionseinrichtun	Geräte	Zählers nummer Kommunikationseinricht	X X Muss Muss		
SG8 SG8 SG8 Komn g SG10 SG10 Identides G SG10	RFF RFF RFF nunikat CCI CCI ifikatio erätes	1153 1154 cionseinrichtun 7037	Geräte	Zählers nummer Kommunikationseinricht	X X Muss Muss X		
SG8 SG8 SG8 Komn g SG10 SG10 Identides Ge	RFF RFF RFF CCI CCI CCI ifikatio erätes CAV	1153 1154 cionseinrichtun 7037	Geräte	Zählers nummer Kommunikationseinricht	X X Muss Muss		

Kommunikationseinrichtun



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
gstyp		[
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7		CCNA	CCNA/CDDC/LINATC	Muss		
SGIU CAV 1	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X		
		ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х		
		PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Χ		
		DSL	DSL-Kom.Einr.	X		
		LTE	LTE-KomEinr.	Χ		
Daten der tech						
Steuereinricht SG8	ung			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
SG8 SEQ				Muss		vornanden
	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
Referenz auf di		Ī.				
Gerätenumme	r					
SG8 RFF				Muss		
	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 1	154	Geräte	nummer	X		
Technische						
Steuereinricht	ung					
SG10				Muss		
SG10 CCI		727	Technische	Muss		
SG10 CCI 7	7037	Z27	Steuereinrichtung	X		
Identifikation /	Nummer					
des Gerätes						
SG10						
SG10 CAV		720	Carätan	Muss		
	'111 '110	Z30 Geräte	Gerätenummer nummer	X X		
Technische						
Steuereinricht	ungstyp					
SG10 SG10 CAV	- **			Muss		
	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X		
5510 C/W /		TSU	Tarifschaltuhr	X		
Smartmeter-Ga	ateway					-
SG8				Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss	
SG8 SEQ 1	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		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	
Smar	tmeter	-Gateway	[-
SG10					Muss	Muss	
SG10 SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Muss X	Muss X	
			: 273	Jillai tilleter-Gateway	^		
	ierätes	on / Nummer					
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Date	n der St	teuerbox					-
SG8					Soll [492] Λ [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		
	renz auf tmeter	f das Gateway					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	:	fikation / Nummer des meter-Gateways	Х		
	renz aut	f die ID der on					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		-
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	erbox						
SG10					Muss		
SG10		7027	77.0	C+	Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	X		-
des G	erätes	on / Nummer					
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
	CAV	7110		enummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	ldaten	(Strom)					
SG8					Muss [492] ∧		[197] Wenn das RFF+Z18



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komn	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
					[197] \(\lambda\) [2311]		(Marktlokation) aus dieser SGa 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+MF (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,
SG8	SEQ				Muss		mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X		
	enz aut	f die ID der on					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID ein	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Norm	niertes	Profil (Strom)					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X X		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X		
			Z10	analytisches Verfahren	X		
Norm	iertes	Profil (Strom)					
SG10		. ()					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	X		
Profil SG8	schard	aten			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



EDIFACT Str	ruktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
						[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		
Referenz au Marktlokati SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes	Profil					-
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X		
		Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X		
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X		
		Z10	analytisches Verfahren	Х		
Normiertes	Profil					
SG10 CAV				Mucc		
SG10 CAV	7111	Code (des Normierten Profils	Muss X		
0010 0/11	7	(Strom		,,		
Klimazone /	/					-
Temperatu						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X		
SG10 CCI	7037	:	nazone / eraturmessstelle	X		
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an	
			Prüfide	entifikator	11060	MSB (Gas) 11194	
			- Tranac	Trumator	11000	11134	DE3055 mit dem Code 293
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	X		vorhanden
3010	CCI	3033	65	(hier Netzbetreiber)	^		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
	nzprof	fildaten					
SG8					Muss [492] Λ [223] Λ [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 Sparte Strom
	SEQ	1220	720	Doforon-profildaton	Muss		
Refere		die ID der	Z38	Referenzprofildaten	X		
Marktl SG8	okatio	n					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refere	nzprof	fil					
SG10 SG10	CCI				Muss Muss		
SG10		7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil			
Refere	nznroi	fil	· ·	• •			
SG10	20101						
	CAV				Muss		
SG10 (

Version: 3.1e 06.07.2022 Seite 165 von 171



EDIFACT Stru	ktur	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	
SG12			Soll [492] ∧		[165] Wenn bekannt
			[165] ∧ [241] ∧ [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	2025	700 K . d. d. 15	Muss		
SG12 NAD	3035	Z09 Kunde des LF	X		
SG12 NAD	3036 3045	Name Z01 Struktur von	X X		
SG12 NAD	3045	Z01 Struktur von Personennamen	^		
		Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х		
Referenzauf Marktlokation SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF	1153	Z18 Marktlokation	X		
SG12 RFF	1154	ID der Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korresponde Kunden des L	nzanschrift des				-
SG12	referancen		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,
SG12 NAD			Muss		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG12	NAD	3036	Name		Х		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	X		
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X		
SG12	NAD	3164	Ort		Χ		
SG12	NAD	3251	Postle	tzahl	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	3207	Länder	name, Code	X		
Markt	tlokatio	die ID der n					
SG12 SG12					Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation	Muss X		
SG12		1154		Marktlokation	X [950]		[950] Format:
3012		1154	ID GCI	Markerokation	X [550]		Marktlokations-ID
Messl	okatior	ısadresse					
SG12					Muss [586]	Muss	[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Dater der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12	NAD				Muss	Muss	130
	NAD	3035	Z03	Messlokationsadresse	X	X	
	NAD	3124	Zusatzi	nformation zur izierung	K	К	
SG12	NAD	3042		und Hausnummer oder	S [166]	S [166]	[166] Wenn vorhanden
			Postfac	ch	M [212]	M [212]	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	X	
	NAD	3251	Postle	tzahl	X	X	
	NAD	3207		name, Code	Х	X	
Refer		die ID einer					
	okation	ı					
		I					
Messl					Muss	Muss	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an MSB/ ÜNB		o o
	Prüfidentifikator	11060	11194	
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment				_
UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	



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		
	SG8 SEQ+Z02	SG 10 Wertegranularität	SG 10 Wertegranularität	Berichtigung der relevanten	Fehler (06.07.2022)
	OBIS-Daten der	Muss [257]	11078, 11079:	Messgröße	
	Marktlokation		Muss [288]		
	SG10 CCI+ZE4	[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-			
	Wertegranularität	Daten der Marktlokation)	11043, 11168, 11169:		
		das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	Muss [257] ⊻ [288]		
	11078 Bestätigung				
	Anmeldung		11116, 11117, 11171:		
	11079 Bestätigung		Muss [257] ⊻ [288]		
	Anmeldung Neu-				
	anl.u. LW m.Trbild.		11216:		
	b.NEE+N KWKG		Muss [257]		
	11095 Antwort auf				
	die		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-		
	Geschäftsdatenanfra		Daten der Marktlokation)		
	ge		das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden		
	11043 Bestätigung		[288] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-		
	Anmeldung MSB		Daten der Marktlokation)		
	11168		das PIA+5+1-b?:2.9.e vorhanden		
	Verpflichtungsanfrag				
	e/Aufforderung				
	11169 Bestätigung				
	Verpflichtungsanfrag				
	e				
	11060 Antwort auf				
	die				
	Geschäftsdatenanfra				
	ge				
	11116 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11117 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11171 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
	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				
23259	der Messlokation SG10 CCI-ZB3 Zugeordnete Marktpartner Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrag	Anwendungsfall 11043: SG10 Muss [492] CAV+Z91 Muss CAV+ZF0 Muss CAV+ZB4 Muss [78] ∧ [184] Anwendungsfälle 11168 und 11169: SG10 Muss [492] CAV+Z91 Muss CAV+ZF0 Muss CAV+ZB4 Muss [184]	Anwendungsfall 11043: SG10 Muss CAV+Z91 Muss [492] CAV+ZF0 Muss [492] CAV+ZB4 Muss [78] ∧ (([184] ∧ [492]) ⊻ [493]) Anwendungsfälle 11168 und 11169: SG10 Muss CAV+Z91 Muss [492] CAV+ZF0 Muss [492] CAV+ZB4 Muss ([184] ∧ [492]) ⊻ [493]	Auch in der Sparte Gas muss der MSBN die zugeordneten Marktpartner der Messlokation mitgeteilt bekommen, da in dieser Segmentgruppe der MSBA für den Gerätewechsel/die Geräteübernahme mitgeteilt wird.	Fehler (03.06.2022)