

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 03.06.2022

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	oau des Dokumentes	4
3	Übei	rsicht der Pakete in der UTILMD	4
4	Rege	el zu Antwortnachrichten	10
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 NB	J
	5.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	119
	5.5	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	125
	5.6	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	125
	5.7	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	125
6	Ände	erungshistorie	168



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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[22P]	[20] \wedge [432] \wedge [433]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[23P]	[54] ∧ [432] ∧ [435]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[435] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[24P]	[54] ∧ [432] ∧ [433]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[25P]	[54] ∧ [428] ∧ [430]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktloka-
		tion), 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] ^ [430] ^ [436]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[436] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+9991000000086:Z11 (Wirkarbeit höchste 1/4 Stunde im Monat) vorhanden ist
[27P]	[54] \wedge [428] \wedge [431]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte 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
[222]	[54] - [206] - [400] - [400]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[33P]	[54] ^ [396] ^ [408] ^ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[34P]	[54] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[35P]	[54] ∧ [405] ∧ [410] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden [410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Re-
		ferenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[36P]	[20] ^ [406] ^ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[406] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und höchste 1/4 Stunde im Monat im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[37P]	[54] ∧ [405] ∧ [411] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[38P]	[419]	[419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.
[39P]	[78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
[40P]	[40]	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden
[43P]	[156]	[156] Wenn SG4 STS+7++ZP1/ZR6 (Transaktionsgrund: Stammdatensynchronisation / -Stärkung der Bilanzkreistreue) vorhanden



4 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 03.06.2022 Seite 11 von 169



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Kommunikation von		MSBN an	MSBA an	MSBA an	
					MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
Nachi	richten UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	·	D Netzanschluss-	X	X	Χ	
				Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	X	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Begin	n der N	lachricht						-
5.11	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	X	Χ	Χ	
Nachi	richten	datum						
INACIII	DTM	uatum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
	- 1111			Nachrichtendatum/-zeit	•			
	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
	DTM	2270	303	CCVVMMDDUU MM 777	······································	v	······································	[931] Format: ZZZ = +00
	ואווט	23/9	303	CCYYMINIDDHH MINIZZZ	Х	Х	Х	
) Absen	der						
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Muss X	Muss X	Muss X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
	rechpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung MSB	0 0	_	Bedingung	
						Kündigung MSB	Kündigung MSB	
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
Komn	nunikat	ionsverbindun						-
SG3								
SG3	COM	24.40	NI	/ Advance	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		er / Adresse	X [4 DO 41]	X [100 1]	X (4.00, 4.1	
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]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IC	Empfä	inger						-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	X	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
			222	Wasserwirtschaft e.V.)	V	V	V	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Χ	
			:	Consuit Gillon				-
Vorga	ng							
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
5G4 SG4	IDE	7493		gsnummer	X	X	X	
			!	80		,,		
Ende: SG4	zum							
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] Λ		[12] Wenn SG4
						[13]		DTM+471 (Ende zum
								nächstmöglichem
								lermin) nicht vorhande
								[13] Wenn SG4
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort:
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort:
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht
	DTM DTM	2005 2380		Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder	X X [UB3]	X X [UB3]		[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht
			Datum					STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht
SG4	DTM		Datum	oder Uhrzeit oder				[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht
SG4 SG4 Ändei	DTM DTM rung zu	2380 2379 m, Gültigkeit,	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht
SG4 SG4 Ändei Begin	DTM	2380 2379 m, Gültigkeit,	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht
SG4 SG4 Ändei Begin SG4	DTM DTM rung zu ndatum	2380 2379 m, Gültigkeit,	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
SG4 SG4 Ändei	DTM DTM rung zu	2380 2379 m, Gültigkeit,	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
SG4 SG4 Ändei Begin SG4	DTM DTM rung zu ndatum	2380 2379 m, Gültigkeit,	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	Muss [16] Λ [581]	[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Kommu	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN		
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041		
								vorhanden	
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben	
SG4		2005	157						
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			X		
Ende : (näch: SG4		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)	Х	Х			
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]			
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Х			
Kündi Vertra SG4	gungsfr ags	ist des							
SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden	
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert			X		
SG4	DTM	2379	Z01	ZZRB			X		
Kündi Vertra		ermin des						-	
SG4 SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält	
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3] Λ [209]	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist	
SG4	DTM	2379	106 303	MMDD CCYYMMDDHHMMZZZ			X X		
		grund	:					-	



EDIFACT Struktur		Besch	Beschreibung		Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfid	entifikator	11039	11040	11041	
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E03 ZR9	Wechsel Kündigung aufgrund Vertrag mit Anschlussnehmer	X X	X X	X X	
Statu:	s der A	ntwort						
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4	STS	9013	Code	des Prüfschritts		X	Х	
SG4	STS	1131	_	1 Codeliste Gas Nr. G_0051			X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				G_0052 Codeliste Gas Nr. G_0052 Codeliste Strom Nr.		X [493]	X [492]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			5_000	S_0054			A[132]	[493] Wenn MP-ID in
			S_009	O Codeliste Strom Nr. S_0090		X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meld	epunkt							
SG5					Muss [77] ∧ (([2061] ∧ [584]) ∨ [583])	Muss [2061] Λ [584]	Muss [2061] ∧ [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 (ος 2)	Χ [0.5.1]	X (0.5.1.1	[OF 1] Form
SG5	LOC	3225	Identi	IIKalUI	X [953]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Kommu	inikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN		
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041		
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung	
SG6	lentifik RFF	ator			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	-	
SG6 SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X		
SG6	RFF	1154	11039 11040	WiM / Kündigung MSB	X	X	х		
			11041	Kündigung MSB			^		
		gangsnummer nachricht)							
SG6	DEE					Muss	Muss		
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X		
500	NET	1133	114	Referenznummer		^	^		
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Χ	Χ		
Zählei	inrichtı	ungsdaten	-						
SG8					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 า							
SG8	RFF					Muss			
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ			
SG8	RFF	1154	ID einei	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung	
								-	
Zähler									
Zähler SG10					Muss	Muss			
Zähler SG10 SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Muss Muss X	Muss Muss			
Zähler SG10 SG10 SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Muss	Muss			
Zähler SG10 SG10 SG10 Identi	CCI	7037 n / Nummer	E13	Zählertyp	Muss	Muss			
Zähler SG10 SG10 SG10 Identi	CCI CCI ifikation		E13	Zählertyp	Muss	Muss			
Zähler SG10 SG10 SG10 Identi des Ge	CCI CCI ifikation erätes		E13	Zählertyp	Muss	Muss			
Zähler SG10 SG10 Identi des Ge SG10 SG10	CCI CCI ifikationerätes CAV CAV	n/Nummer 7111	E13	Zählertyp Gerätenummer	Muss X Muss	Muss X			
Zähler SG10 SG10 Identi des Ge SG10 SG10	CCI CCI ifikationerätes CAV CAV	n/Nummer	Z30		Muss X Muss	Muss X Muss			
Zähler SG10 SG10 Identi des Ge SG10 SG10 SG10 SG10 Kunde Messs	CCI CCI ifikation erätes CAV CAV CAV edes	n/Nummer 7111	Z30	Gerätenummer	Muss X Muss X X	Muss X Muss X			
Zähler SG10 SG10 Identi des G6 SG10 SG10 SG10 Kunde Messs SG12	CCI CCI iffikation erätes CAV CAV CAV edes tellenk	7111 7110	Z30	Gerätenummer	Muss X Muss X X	Muss X Muss X X			
Zähler SG10 SG10 Identi des Ge SG10 SG10 SG10 SG10 Kunde	CCI CCI iffikation erätes CAV CAV CAV edes itellenk	7111 7110	Z30	Gerätenummer	Muss X Muss X X	Muss X Muss 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 Z02 Struktur der	x x	X X		
	Firmenbezeichnung				
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
Messlokations adresse					
SG12 NAD		Soll [165] Muss	Muss Muss		[165] Wenn bekannt
SG12 NAD 3035	Z03 Messlokationsadresse	X	Χ		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	K		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder	S [166]	S [166]		[166] Wenn vorhanden
	Postfach	M [212]	M [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	X	Χ		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	Χ		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	Χ		
Referenz auf die ID eine Messlokation SG12	er				
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegm UNT	nent	Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	



5.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1e 03.06.2022 Seite 18 von 169



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	
	chten- UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	X	Χ	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
	der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachri	chtan	datum	· ·					
	DTM	autum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	χ	Χ	Χ	[931] FOITHAL. 222 – +00
MP-ID .	Δhsen	der	-					
SG2	Abscii	uci			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
						······································	Χ	
 SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Х	^	
	NAD NAD	3039 3055	MP-ID	GS1	X X	X	X	
			· †·····	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &				
SG2	NAD	3055	9 293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
SG2 Anspre SG3	NAD	3055	9 293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X X	X X X	X X X	
Anspre SG3 SG3	NAD	3055	9 293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	x x	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	MCD an ND	MSB	MSB	
					MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prufide	entifikator	11042	11043	11044	
SG3 SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
	COM	3148	Nima	or / Adrassa	X	X	X	
SG3 SG3	COM		EM	er / Adresse Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1F01] X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1PO1]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IE	D Empfä	inger						
SG2		0 -			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	X	Х	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ang							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
	m zum g ungsbeg	geplanten ginn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Trans	aktions	grund						
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	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Au szug (Um zug)	Χ	Χ	Χ	
			E02	Einzug in Neuanlage	X	Χ	Х	
			E03	Wechsel	X	X	X	
			ZJ4	Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	Χ	Х	Х	
Statu	s der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines



EDIFACT Strukti	ur	Beschrei	bung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommur	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfiden	tifikator	11042	11043	11044	
							SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9	015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4 STS 9	013	Code de	s Prüfschritts		Х	Χ	
SG4 STS 1	131	G_0054	Codeliste Gas Nr. G_0053 Codeliste Gas Nr. G_0054		X [493]	X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			Codeliste Strom Nr.		X [492]		ado oparto otrom
		S_0056	S_0055 Codeliste Strom Nr. S_0056			X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Beauftragung of Beendigung lieg				Kana			
SG4 AGR	424	0	\\o wt vo ~	Kann			
	431		Vertrag	X (4 DO 41			
SG4 AGR 7	433	Z 06	Vertrag zwischen AN und MSB Vertragsbeendigung liegt vor	X [1P01] X [1P01]			
Meldepunkt							
SG5				Muss ([77] \[\text{[78]} \] \(\(\text{[2061]} \] \(\text{[584]} \) \(\text{[583]} \)	Muss ([492] ^ [580]) V ([493] ^ [2061])	Muss [2061] Λ [584]	[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
							[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [953]	X ([950] [492]) ⊻ [951]	X [951]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[950] Format: Marktlokations-ID
					[951] Format: Zählpunktbezeichnung
					[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	Muss	Muss	Muss X	
SG6 RFF 1153 SG6 RFF 1154	11042 WiM / Anmeldung MSB 11043 WiM / Bestätigung Anmeldung MSB	X X	X		
	11044 WiM / Ablehnung Anmeldung MSB			Х	
Referenz Vorgangsnummer					
(aus Anfragenachricht) SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		Χ	Χ	
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation					



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG6 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	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante		Χ		
				Turnusablesung				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		Χ		
			:	inne, Wert				
SG6	DIM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
				IVIIVID D				
	chnungs	intervall des LI	-					
SG6 SG6	DTM					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des		Χ		
SG6	DTM	2380	Datum	LF oder Uhrzeit oder Inne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Messl		die ID der n für Termine ntion				Muss [493] Muss [636]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format:
	ante Tur B (Gas)	nusablesung						Zählpunktbezeichnung
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante		Χ		
				Turnusablesung				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Dater SG8	n der Ma	arktlokation				Muss [492] Λ [2310]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11042	11043	11044	
			Fruitaei	nunkator	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		
				Daten der Marktiokation				-
	enz auf tlokatio	die ID der n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Marktlokation		X [950]		[950] Format:
						[550]		Marktlokations-ID
	parame tlokatic	eterabhängige en				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		6063	265	Voranschlagto				
	QTY	6063	Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"		x x		
SG9	QTY	6060	Menge			X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)		X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde		X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	Ablehnung Bedingung Anmeldung MSB
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB	NB an MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
			dieser SG8 vorhanden
			[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge			
gesamt 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
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesar	X mt	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] Λ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
			[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	
Lieferrichtung			-
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	
SG10 CCI 7037	Z06 Erzeugung Z07 Verbrauch	X X	
	207 Verbrauch	^	
Zugeordnete Marktpartner			
SG10		Muss	
SG10 CCI	700 7	Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	
Lieferant			
SG10			
SG10 CAV		Muss [78] Λ [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



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		X		
	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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB		Bedingung	
			Kommu	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z 27	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation		Χ		
Refer	enz auf	die ID der	[
	tlokatio	on						
SG8	DEE					Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z18	Marktlokation		Muss X		
SG8	RFF	1154	·····	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	derlich Iarktlol	es Messprodukt kation	f					
SG8								
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X [425]		[425] 144
SG8	PIA	7140	Messpr	odukt-Code		X [425]		[425] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.1 "Standard-Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt		X		
Zuged	ordnete	e Zählzeit						
SG10						Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt
						[166] Muss [423] ^ [428]		[166] Wenn vorhanden
								[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
								[428] Wenn in derselber 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 Zählzei vorhanden ist
SG10						Muss		
SG10	CCI	7059	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich		X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung MSB	nmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB		
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10 CCI 7037	Code d	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		Х		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [19P11] ⊻		
		g		[20P11] ⊻		
				[22P11] ⊻ [26P11]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		[26P11] X [21P01] ⊻		
	203	bilalizkielsabiecililalig		[22P01] ¥		
				[23P01] ⊻		
				[24P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre		X [20P11] ⊻		
		chnung		[27P11]		
	Z92	Übermittlung an das		X [23P11] ⊻		
		HKNR		[24P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung /		X [18P11]		
	ZE1	Betriebsführung Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]		
Messprodukt für Lieferant relevant	F .					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF		Х		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [19P01] ⊻		
		g		[20P01] ⊻		
				[22P01] ⊻		
	70-	Dilanelmaianheachan		[26P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [21P11] ⊻ [22P11] ⊻		
				[22P11] <u>∨</u> [23P11] <u>∨</u>		
				[24P11] ±		
	Z86	Mehrmindermengenabre		X [20P11] ⊻		
		chnung		[27P11]		
	1	9				
	Z47	Endkundenabrechnung		X [18P01] ⊻		
	Z47	Endkundenabrechnung		[19P11] <u>\(\)</u>		
	Z47	Endkundenabrechnung				



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
	Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		ntifikator	11042	11043	11044	
	Fiullue	Hullkatol	11042		11044	
	ZD1 ZE1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung Es liegt kein Verwendungszweck vor		[24P11] ⊻ [25P11] ⊻ [26P01] ⊻ [27P11] X [18P01] X [38P11]		
Messprodukt für Übertragungsnetzbetreiber relevant						
SG10				Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+9991000000078: Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZA9	ÜNB		Χ		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		Muss X [1P01]		
	ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P11]		
OBIS-Daten der						
Marktlokation						
SG8				Muss [2311] Λ [404] Λ [492]		[404] Wenn nicht dieselbe MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) und im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZB3 (Zugeordnete Marktpartner) CAV+91 (Messtellenbetreiber) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2311] Für jede 11-
						stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation)



EDIFA	EDIFACT Struktur			eibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung Bedin MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB			
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Priifide	ntifikator	11042	11043	11044	
500	SEO				220.2			der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z02	OPIS Daton dor		Muss X		
368	SEQ	1229	202	OBIS-Daten der Marktlokation		^		
Pofor	onz ouf	die ID der						
	tlokatio							
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 tlokatio							
SG8	DIA					N 4		
SG8	PIA PIA	4247	5	Produktidentifikation		Muss X		
SG8 SG8	PIA	4347 7140		ennzahl der Marktlokation		^ X ([493] ∧		[314] Es sind alle OBIS-
300	PIA	/140	ODI3-N	erinzani der Marktiokation		7 ([495] /\ [315]) ⊻		Kennzahlen gem.
						([492] ∧		EDI@Energy Codeliste
						[314])		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
								facel
								[493] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
								and oparite dus



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	Х	
Wertegranularität SG10		Muss [257]	[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X	
Wertegranularität			
SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X	
3010 6/10 7111	ZE8 Halbjährlich	X	
	ZE9 Quartalsweise	X	
	ZB7 Monatlich	X	
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] ∧ [166] ∧	[165] Wenn bekannt
		[422] Muss [386]	[166] Wenn vorhanden
		Λ [387] Λ [423] Λ [492]	[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
			[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+ZO2 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
			[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
			[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
			[492] Wenn MP-ID in



	unikation von		Bestätigung Anmeldung MSB	MSB	
Prüfide		MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	entifikator	11042	11043	11044	
			Muss		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
739	Code der Zählzeit				[418] Wenn DTM+137
Z47	Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar		X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
Code	der Zählzeit		X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
			Muss		vornanden ist
Z38	Code des Zählzeitregisters		Χ		
Code o			Χ		
			Muss		
			Muss		
ZA8	NB		Х		
					-
			Muss		
Z84	Netznutzungsabrechnun				
	g				
			-		
Z85	Bilanzkreisabrechnung				
	-		[32P01]⊻		
			[33P01] ⊻		
76.5	NA de la contrada				
286		!			
Z92					
	HKNR				
ZD1	Blindarbeitabrechnung /		X [28P11]		
ZE1	Es liegt kein		X [38P11]		
	Z38 Code c Z84 Z85 Z86 Z92 ZD1	Z38 Code des Zählzeitregisters Code des Zählzeitregisters Code des Zählzeitregisters ZA8 NB Z84 Netznutzungsabrechnun g Z85 Bilanzkreisabrechnung Z86 Mehrmindermengenabre chnung Chnung Z92 Übermittlung an das HKNR ZD1 Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	Z38 Code des Zählzeit Z38 Code des Zählzeitregisters Code des Zählzeitregisters ZA8 NB ZA8 NB ZB4 Netznutzungsabrechnun g ZB5 Bilanzkreisabrechnung ZB6 Mehrmindermengenabre chnung Ubermittlung an das HKNR ZD1 Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung ZE1 Es liegt kein	Z47 Zugeordnete Zählzeit X [418]	Z47 Zugeordnete Zählzeit X [418]

03.06.2022 Seite 35 von 169



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
	Kommunikation von		MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfid	entifikator	11042	11043	11044	
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] ⊻		
				[36P01] ±		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻		
		2		[32P11] ⊻		
				[33P11] ⊻		
				[34P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre		X [30P11] ⊻		
		chnung		[37P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung		X [28P01] ⊻		
				[29P11] ⊻		
				[30P01] ⊻		
				[32P11] ⊻ [34P11] ⊻		
				[34F11] <u>\(\)</u>		
				[36P01] ⊻		
				[37P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		X [28P01]		
	ZE1	Es liegt kein		X [38P11]		
		Verwendungszweck vor				
OBIS Daten für						-
Übertragungsnetzbetreiber						
relevant						
SG10				Muss [396]		[396] Wenn in derselbe SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZA9	ÜNB		Х		
Verwendungszweck der Werte SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [1P01]		
5010 CAV /111	ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P11]		



Zuged	ordnete	Marktpartner			Muss		
SG9	QTY	6411	P1 Prozent		Х		
							[955] Format: Möglicher Wert: < 100
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
					[930] ∧ [955]		Wert: > 0
SG9	QTY	6060	Mengenangabe in %		X [914] ∧		[914] Format: Möglicher
SG9	QTY	6063	11 Aufteilungsmenge		X		
SG9	QTY				Muss		
erzeu SG9	gendei	n Marktlokation			Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
Tranc	he an c						
SG8	RFF	1154	ID der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG8	RFF	1153	Z16 zugeordnete Marktlokation		Х		
SG8	RFF	44=5			Muss		
Markt SG8		die n der Tranche					
SG8	RFF	1154	ID der Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG8	RFF	1153	Z20 Tranche		X		
SG8	RFF				Muss		
Refer Tranc SG8		die ID der					
SG8	SEQ	1229	Z15 Daten der Tranche		Х		
SG8	SEQ				Muss		eınmaı anzugeben
							[2307] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
							aus Sparte Strom
SG8					Muss [492] Λ [2307]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger
			Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
			Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				MSB	Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	



EDIFACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung		
					MSB	MSB	
			ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		
Lieferant SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z89	LF		Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID			Χ		
Basis zur Bi Tranchengr							
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße		X		
SG10 CCI	7037	ZD1	Prozentual		X		
		ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von		Х		
			Referenzenträger/				
			installierter Leistung				
Erforderlich	nes Messprodukt	[-
der Tranche							
SG8					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
					Λ [2308]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[2308] Für jede ID im
							SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225,
							auf die ein SG8 RFF+Z20
							(Tranche) einer SG8
							SEQ+Z15 (Daten der
							Tranche) referenziert, ist
							diese Segmentgruppe mindestens einmal
							anzugeben
SG8 SEQ					Muss		o
SG8 SEQ	1229	Z16	Erforderliches		Χ		
			Messprodukt der Tranche				
	ıf die ID der				_	_	
Tranche							
SG8							
SG8 RFF	4453	700			Muss		
SG8 RFF	1153	Z20	Tranche		χ (ο τ ο 1		[0.5.0] Format:
SG8 RFF	1154	ID eine	r Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	nes Messprodukt						
der Tranche	9						
SG8					N.4 -		
SG8 PIA					Muss		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Х		
SG8	PIA	7140	Messpr	odukt-Code		X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard-Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt		Х		
Werte releva SG10		tzbetreiber				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	ZA8	NB		Χ		
Werte	9	szweck der						
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR		X [1P01] X [1P11]		
Werte SG10 SG10		eferant relevant				Muss Muss		
SG10		7037	ZA7	LF		X		
Verwe Werte SG10 SG10	9	szweck der				Muss		-
SG10	CAV	7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [1P11]		
			Z47	Endkundenabrechnung		X [1P11]		
releva	ragung ant	snetzbetreiber				Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB		X		
Verwe Werte	9	szweck der						
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]		
Daten SG8	der M	esslokation				Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		MSB MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								anzugeben
SG8	SEQ SEQ	1229	710	Daten der Messlokation		Muss		
SG8			Z18	Daten der Messiokation		X		
	enz auf okatio	die ID der n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der I	Vlesslokation		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 I	- Warktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugec	rdnete	e Marktpartner						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		
Messs	tellenl	betreiber						
SG10								
SG10	CAV					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	Z 91	MSB		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 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der		x x		
				Weiterverpflichtung durch den gMSB				
		diger	r .					



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSE	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044	
SG10 SG10 CAV		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZFO gMSB	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X		
Messstellenbetreiber A SG10	lt	M [70]		[70] W COA
SG10 CAV		Muss [78] ∧ (([184] ∧ [492]) ⊻ [493])		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
				[184] Wenn in derselber 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	Х		
SG10 CAV 1131	MP-ID	Х		
Spannungsebene der Messlokation SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger
SG10 CCI		Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X		
Spannungsebene der Messlokation SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung	X X X		
	E06 Niederspannung	Х		



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	
Gasqualität SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		ads sparte das
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität		X		
Gasqualität SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Y04	H-Gas		X		
5510 5.W F111	Y05	L-Gas		X		
Verwendungsumfang SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang		X		
SG10 CCI 7037	Z82 Z81	ID der prozessual behandelten Messlokation ID der Messlokation im Lokationsbündel		X [2236] X		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
Betriebszustand der Messlokation						
SG10				Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z32	Betriebszustand der Messlokation		X		
SG10 CCI 7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden		X		
	ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden		Х		
	ZC3	Messlokation im Regelbetrieb		Х		
Erforderliches Messprodukt der Messlokation						
SG8				Muss [2309]		[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben



erford		es Messprodukt				Muss		
		chreibung		·				
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt		x		"Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7140	Messpi	odukt-Code		X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8 SG8	PIA					Muss		
	1essloka							
Erford	derliche	es Messprodukt						
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		aus Sparte Strom
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger
								vorhanden ist [492] Wenn MP-ID in
								Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzei
								Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-
								(Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem
SG8	RFF					Muss [429] ∧ [492]		[429] Wenn in derselbe SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches
Markt SG8	tlokatio							
Refer	enz auf	die ID einer	[Zampunktbezeichnung
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Muss X		
	enz auf okatior RFF	die ID einer 1				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliches Messprodukt der Messlokation		X		
SG8	SEQ					Muss		
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
			Komm	unikation von	MSB an NB	MSB NB an MSB	MSB NB an MSB	
	CT Str	ıktur	Desciii	eibung	MSB	Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	



EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	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					Muss		
SG10 CCI	7059	Z3 5	Beschreibung erforderlicher Wert		Х		
Notwendigke zweiten Mes SG10 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 SG10	e Zählzeit				Soll [165] A [166] Muss [423] A [429] A [492]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00 [429] Wenn in derselbe SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukt ekapitel 2.3.1 Standard- Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzei vorhanden ist [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger
SG10 CCI					Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI	7059	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für		X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert



EDIFACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
			Messprodukt erforderlich				keine Zählzeit benötigt wird
SG10 CCI	7037	Code o	ler Zählzeit		X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Zähleinrich SG8	tungsdaten			Muss [78] Λ [138]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
							[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
Referenzau Messlokatio SG8	ıf die ID einer on						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ (054)		[054] 5
SG8 RFF	1154	ID eine	er Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenzau Smartmete SG8							
SG8 RFF					Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
							[215] Wenn in der selber SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8 RFF	1154		ikation / Nummer des neter-Gateways		Х		
Zählertyp							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
	7037	1 113	<i>Σ</i> αιτιστιγ ρ	^	٨		
Zählertyp SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV		AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
		WSZ	analoger Wechselstromzähler		X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		LAZ	Lastgangzähler		X [492]		



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	
	MAZ MME	Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG		X [492] X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG		X [493]		aus sparte das
	DKZ	Drehkolbengaszähler		X [493]		
	BGZ	Balgengaszähler		X [493]		
	TRZ	Turbinenradgaszähler		X [493]		
	UGZ	Ultraschallgaszähler		X [493]		
	WGZ	Wirbelgaszähler		X [493]		
	EHZ	elektronischer		Х		
	IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung		Х		
		(Sonderausstattung)				
SG10 CAV 7110	Z01	EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
	Z02	EDL21		X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03	sonstiger EHZ		X [136]		CAV+EHZ (elektronische
	Z04	Standard		X [346]		Haushaltszähler)
	Z05	MeDa-Zähler		X [346]		vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)						
SG10 CAV				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10	Gaszähler G10		Χ		
	G100	Gaszähler G100		Х		
	G1000	Gaszähler G1000		Х		
	G10000	Gaszähler G10000		Х		
	G12500	Gaszähler G12500		Х		
	G16	Gaszähler G16		X		
	G160	Gaszähler G160		X		
		Gaszähler G1600		X		
		Gaszähler G16000		X		
	G2.5 G25	Gaszähler G2.5 Gaszähler G25		X X		
	G25 G250	Gaszähler G250		X		
		Gaszähler G2500		X		
	G2500 G350	Gaszähler G350		X		
	G4	Gaszähler G4		X		
	G40	Gaszähler G40		X		
	G400	Gaszähler G400		Χ		
	G4000	Gaszähler G4000		Χ		
	G6	Gaszähler G6		Χ		
				V		
	G65	Gaszähler G65		X		
	G650	Gaszähler G65 Gaszähler G650 Gaszähler G6500		X X X		



EDIFACT Struk	tur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Х	Χ		
Registeranzah	l	r : :					
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		Χ		
		ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif		X X		
		; IN 12 !	Wellitaili		^		
Energierichtur	ng						
SG10 CAV					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler		X X		
Fernschaltung Zähleinrichtur 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	vorhanden		X		
		Z07	nicht vorhanden		X		
Art der Volum (Gas)	enerfassung						
SG10 CAV					Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung		X		
SG10 CAV	7110	Z1 6	Hochfrequenzsonde		X		



EDIFACT 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					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung		Х		
Befestigungs Zähleinrichtu SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)		X [2P01]		
		DPA	3-Dreipunktaufhängung		X [2P01]		
		HUT	Hutschiene		X [2P01]		
		Z31	Einstutzen-Zähler		X [3P01]		
		Z32	Zweistutzen-Zähler		X [3P01]		_
Messwerterf Zähleinrichtu SG10	assung an der Ing				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14
							(Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Χ		
Messwerterfa Zähleinrichtu SG10	assung an der ung						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Messdatenre	gistriergeräted	[-
aten	0						
SG8					Soll [493] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ					Muss		•
SG8 SEQ	1229	Z 50	Messdatenregistriergerät edaten		Χ		
Referenz auf Messlokation							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8 RFF	1154		r Messlokation				[951] Format:
100	==• -				[552]		Zählpunktbezeichnung



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	20011		MSB	Anmeldung MSB		
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfid	entifikator	11042	11043	11044	
Messdatenregistrierger	ät					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp		Х		
Identifikation / Nummer	-					
des Gerätes						
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	720	Carätanummar		Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z30 Geräte	Gerätenummer enummer		X		
				Λ		-
Art der Volumenerfassu	ng					
(Gas) SG10						
SG10 CAV				Soll [493] ∧		[166] Wenn vorhanden
				[166]		[= 10] vornandell
						[493] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der		χ		aus Sparte Gas
3010 CAV 7111	200	Volumenerfassung		Λ		
SG10 CAV 7110	Z16	Hochfrequenzsonde		X		
Mengenumwerterdater	ı					-
SG8				Soll [493] Λ		[130] Wenn an
				[130]		Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Gas
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		Х		
Referenz auf die						
Gerätenummer						
SG8						
SG8 RFF	840	Coräton		Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8 RFF 1154	Geräte	enummer		Χ		
Mengenumwerter						-
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter		Χ		
Identifikation / Nummer	. [
des Gerätes						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10 CAV 7110	Geräte	enummer		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Mengenumwertertyp SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	DMU	Dichtemengenumwerter		X		
3010 0.11 7111	TMU	Temperaturmengenumw erter		X		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er		Χ		
Art der Volumenerfassung (Gas)						
SG10 CAV				Call [166]		[1.C.C.] Wann warhandan
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung		Soll [166] X		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7110	Z17	Kennlinienkorrektur		χ		
	Z18	Schleichmengenunterdrü ckung		Χ		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8				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



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschi	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Х		
	enz auf enumr							
SG8 SG8	RFF					Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	RFF	1153	MG Z11	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des		X		
			Z14	Mengenumwerters				
SG8	RFF	1154	·	Smartmeter-Gateway enummer		X X		
	enz auf okatio	die ID einer n				Muss [78]		[78] Wenn SG4
	KFF					IVIUSS [78]		STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf Iokatio	die ID einer on						
SG8	RFF					Muss [78] \wedge [402] \wedge [420]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (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)
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		vorhanden ist
				ai Kerokution		^		



EDIFACT Stru	ktur	Beschreibung	MSB	MSB	Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
						Marktlokations-ID
Konfiguration SG8	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		Х		
SG8 RFF	1154	Referenz, Identifikation		Χ		
OBIS-Kennzah Zähleinrichtu Mengenumw Smartmeter- SG8 SG8 PIA	ung/ verter/			Muss		
SG8 PIA	4347	5 Produktidentifikation		Χ		
SG8 PIA	7140	OBIS-Kennzahl der		X ([493] ∧		[323] Es sind alle OBIS-
		Zähleinrichtung		[324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS-
						Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
							aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Gas
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Х		
Wertegranu SG10	larität				Muss ([256] Λ [492]) ⊻ ([274] Λ [493])		[256] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
							[274] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SC10 CC I					Maria		aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI	7037	ZE4	Wertegranularität		Muss X		
		!			• •		
Wertegranu SG10	iaiitat						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	ZD9	Jährlich Halbiährlich		X		
		ZE8 ZE9	Halbjährlich Quartalsweise		X X		
		ZB7	Monatlich		X		
Vor- und Nachkomma Zählwerks	astellen des						



A 273 Y (493) A (274) A (493) A (274) A (493) A (274) A (493								
Prüfidentifikator 11042 11043 11044 11045 11045 11046	EDIFACT Struktu	ır	Beschre	ibung	_	Anmeldung	Anmeldung	
Prüfidentifikator 11042 11043 11044 11045 11045 11045 11046			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
Muss ([492] [273] Wennin derselber [493] [493] [493] [274])								
SG10 CCI Muss SG10 CCI 7059 11 Produkt X SG10 CCI 7037 Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes SG10 CAV 7110 Angabe der Vorkommastelle X SCHWachlastfähigkeit SG10 CAV 7110 Angabe der Nachkommastelle X SCHWachlastfähigkeit	SG10		Prüfider	ntifikator	11042	Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧	11044	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?: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?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059 11 Produkt X SG10 CCI 7037 Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes X Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks Nachkommastellen des Zählwerks X Muss SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7110 Angabe der Vorkommastelle X SG10 CAV 7110 Angabe der Nachkommastelle X Schwachlastfähigkeit Schwachlastfähigkeit Muss [256] [256] Wenn in derselber								NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 7059 11 Produkt X SG10 CCI 7037 Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes X Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks Nachkommastellen des Zählwerks X Muss SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7110 Angabe der Vorkommastelle X SG10 CAV 7110 Angabe der Nachkommastelle X Schwachlastfähigkeit SG10 Muss [256] [256] Wenn in derselber	SG10 CCI					Muss		aus sparte das
SG10 CCI 7037 Z33 Vor- und X Nachkommastellen des Zählwerkes Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV 7110 Angabe der Vorkommastelle X SG10 CAV 7110 Angabe der Nachkommastelle X SCHWachlastfähigkeit SG10 Muss [256] [256] Wenn in derselber		059	11	Produkt				
Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV Muss SG10 CAV 7110 Angabe der Vorkommastelle X SG10 CAV 7110 Angabe der Nachkommastelle X SG10 CAV 7110 Muss [256] [256] Wenn in derselber				Vor- und Nachkommastellen des				
SG10 CAV Muss SG10 CAV 7110 Angabe der Vorkommastelle X SG10 CAV 7110 Angabe der Nachkommastelle X Schwachlastfähigkeit SG10 Muss [256] [256] Wenn in derselber	Nachkommastel Zählwerks	len des						
SG10 CAV 7110 Angabe der Vorkommastelle X SG10 CAV 7110 Angabe der Nachkommastelle X Schwachlastfähigkeit SG10 Muss [256] [256] Wenn in derselber						N 4		
SG10 CAV 7110 Angabe der Nachkommastelle X Schwachlastfähigkeit SG10 Muss [256] [256] Wenn in derselber		110	۸ ۵ ۵ ۵ ۱	dor Varkonanastalla				
Schwachlastfähigkeit SG10 Muss [256] Wenn in derselber								
SG10 Muss [256] [256] Wenn in derselber	SGIU CAV /	110	Arigabe	uer ivacrikommastelle		Х		
		gkeit						[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
		220.2	[492]	220 / /	Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit		Χ		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig Z60 Schwachlast fähig		X X		
Wandlerdaten					
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		Χ		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		Х		
Wandler					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler		X		
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,



EDIFAC	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11042	11043	11044	
								anzugeben
								[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 (CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 (CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Wandle	ertyp	und Faktor						
SG10 (CAV					Muss		
SG10 (CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom		Χ		
			MPW	Kombimesswandlersatz		Χ		
			MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler		Х		
			MUW	Messwandlersatz Spannung		X		
SG10 (CAV	7110	Wandle	erfaktor		X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Kommu gsdater		ionseinrichtun						-
SG8						Muss [2119]		[130] Wenn an
						Soll [130]		Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
	SEQ	4220	705			Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten		X		
Referer								
Gerätei SG8	numn	ner						
	RFF					Muss		
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 I	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Kommı	unikat	ionseinrichtun						
g								
SG10						Muss		
SG10 (CCI					Muss		



EDIFAC	CT Stru	ıktur	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	
SG10	CCI	7037	Z2 6	Kommunikationseinricht ung		Х		
Identi des Ge SG10		n / Nummer						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Х		
Komm gstyp SG10	nunikat	ionseinrichtun						
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.		Χ		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung		Х		
			PST	Festnetz-KomEinricht.		Х		
			DSL	TAE DSL-Kom.Einr.		Х		
			LTE	LTE-KomEinr.		X		
Datas	40"+0	ah misah a m						
Steue		chnischen htung						
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Х		
Refere	enz auf	die						
	enumn	ner						
SG8								
SG8	RFF	4453	N4C	C		Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Techni	ische							
Steue		htung						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Х		
Identi des Ge		n / Nummer						
SG10								
SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		X		
Techni	ische							
		htungstyp						



EDIFA	CT Stru	ıktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfid	entifikator	11042	11043	11044	
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smart	tmeter-	-Gateway						-
SG8		,				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Χ		
Smart SG10		-Gateway				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Χ		
	erätes	n / Nummer						
	CAV					Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Dater	n der St	euerbox						-
SG8						Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SG8	SEQ SEQ	1220	71.4	Stauarhay		Muss X		
Refer	enz auf		Z14	Steuerbox		Λ		-
SG8	uneter	-Gateway						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8	RFF	1154		fikation / Nummer des meter-Gateways		X		
	enz auf tlokatio	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
Steue SG10						Muss		



EDIFA	CT Stru	ıktur	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					Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox		Χ		
des G SG10	erätes	n / Nummer						
	CAV					Muss		
	CAV	7111 7110	Z30	Gerätenummer nummer		X X [952]		[OE 2] Formati
3010	CAV	7110	Gerate	nummer		A [932]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profil	daten (Strom)				Muss [492] ∧ [197] ∧ [2311]		[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens
SG8	SEQ					Muss		einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten		X		
Refer		die ID der	: -					-
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Norm SG10		Profil (Strom)				Muss		

Version: 3.1e 03.06.2022 Seite 59 von 169



EDIFACT Stru	uktur	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					Muss		
SG10 CCI	7059	Z02	Standardlastprofil		Х		
		Z04	Standardeinspeiseprofil		X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Normiertes SG10	Profil (Strom)						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	les Normierten Profils		Χ		
Profilschard	aten						
SG8					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			- 61 1 1		Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten		X		
Referenzauf Marktlokatio SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8 RFF	1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes SG10	Profil				Muss		
SG10 CCI	7050	702	+2000022222222222222222222222222222222		Muss		
SG10 CCI	7059	Z03 Z05	tagesparameterabhängig es Lastprofil tagesparameterabhängig		X X		
			es Einspeiseprofil				
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren		X X		
		210	analytisches Verfahren		٨		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
Normiertes Profil SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten (Strom)	Profils	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	z99 Messstelle de Tagesparame (derzeit ist nu Temperatur e Tagesparame ZAO Klimazone de Tagesparame (derzeit ist Tagesparame	ters ur die ein erlaubter ter) es ters	x x		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone /		X		•
SG10 CCI 1131	Temperaturmessstell Dienstanbieter	e	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vo (hier Netzbet		X		
	293 DE, BDEW (Bundesverbaser) Energie- und Wasserwirtsc	and der	Х		
Referenzprofildaten 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)



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			ntifikator	11042	11043	11044	
							vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ	1220	720	Deferenzarefildeten		Muss		
SG8 SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten		X		
Referenz auf Marktlokatio SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Referenzpro	fil						
SG10					Muss		
SG10 CCI	7050		1		Muss		
SG10 CCI	7059	Z 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		Х		
Referenzpro	fil						
SG10							
SG10 CAV			- 6		Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	es Referenzprofils		X		
Kunde des Li	eferanten				-		
SG12					Soll [492] ∧ [165] ∧		[165] Wenn bekannt
					[506]		[492] Wenn MP-ID in
					· 1		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		SCRUTTIL
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF		X		
SG12 NAD	3036	Name			X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von		Χ		
			Personennamen				
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung		Χ		
Referenz auf	die ID der						
Marktlokatio							
		:					
SG12 RFF					Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätig MSB Anmeld MSB	dung Anmeldung	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an	MSB NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 110	43 11044	
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation	Х		
SG12 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [95	0]	[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12		Soll [49 [165] [506	٨	[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		Mus	S	
SG12 NAD 3035	Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Х		
SG12 NAD 3036	Name	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von PersonennamenZ02 Struktur der Firmenbezeichnung	x x		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Х		
SG12 NAD 3164	Ort	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	M [26 S [16		[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 1153	740	Mus	S	
SG12 RFF 1153 SG12 RFF 1154	Z18 Marktlokation ID der Marktlokation	X [95	0]	[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Messstellenbetreibers SG12		Muss Mus	s	



EDIFA	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	
SG12	NAD	3035	Z07	Kunde des MSB	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	x x	x x		
	enz auf okatior	die ID der I						
SG12	RFF					Muss		
SG12	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG12	RFF	1154	ID der l	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Kunde	en des	nzanschrift des						
SG12	tellent	etreibers			Muss	Muss		
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12		3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	Χ		
			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] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im
								DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länderi	name, Code	Χ	Х		
Messlo	okatior	ısadresse						
SG12					Soll [165]	Muss [586]		[165] Wenn bekannt
								[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)



EDIFAC	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
CC12	NAD				Muss	Muss		gekennzeichnet ist
SG12 SG12		3035	Z03	Messlokationsadresse	Muss X	Muss X		
SG12		3124		nformation zur		^ K		
3012	INAU	3124		izierung	K	K		
SG12	NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	S [166]	S [166]		[166] Wenn vorhanden
			Postfac	ch	M [212]	M [212]		[040]
								[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
 SG12	NAD	3164	Ort		χ	χ		vornanden
SG12		3251	Postle	tzahl	X	X		
SG12		3207		name, Code	X	X		
			:	Traine, code				
	nz auf okation	die ID einer						
SG12	RFF					Muss		
SG12		1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG12	RFF	1154	ID eine	er Messlokation		X [951]		[951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
Ablese SG12 SG12					Muss	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12		3035	Z05	Name und Adresse für	X	X		
		-		die Ablesekarte				
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	X	Χ		
			702	Personennamen	v	V		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Х	Χ		
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12		3251	Postle	tzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	~	~ ~
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF		Kann	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	Χ	Χ		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					_
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.3 Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB

Version: 3.1e 03.06.2022 Seite 67 von 169



EDIFACT Struktur		Beschro	eibung	ungsanfrage		Verpflicht-	Bedingung
		Kommı	unikation von		gMSB an NB	gMSB an NB	
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
Nachrichter	n-Kopfsegment	[
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILMI	O Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E01 Z40	Anmeldungen Aufforderung	X [637] X [638]	Х	Х	[637] Hinweis: Bei Verpflichtungsanfrage
							[638] Hinweis: Bei Aufforderung zur Übernahme der einzelnen Messlokation durch den gMSB
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichter DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Х	Х	
MP-ID Abser	nder						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
		332	DE, DVGW Service &	X	X	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfidei	ntifikator	11168	11169	11170	
				Consult GmbH				
	echpar	tner						
SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	•
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	X X	X X	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgang	gsnummer	X	Х	X	
	n zum g Ingsbeg	eplanten inn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	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



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		ungsanfrage V / ur Aufforderun g	ge Verpflicht- ungsanfrage in		Bedingung	
				nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Х	Х	Х	
SG4	STS	9013	, E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
301	313	3013	E02	Einzug in Neuanlage	X	X	X	
			E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	
Status	s der An	twort	F					
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		s Prüfschritts		Χ	X	
SG4	STS	1131	G_0070	Codeliste Gas Nr. G_0070		X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				Codeliste Gas Nr. G_0071 Codeliste Strom Nr.		X [492]	X [493]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			_	S_0063 Codeliste Strom Nr. S_0064		X [492]	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Melde SG5	epunkt					Muss ([492] Λ [580]) V ([493] Λ [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		Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfidei	ntifikator	11168	11169	11170	
								(Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X ([950] [492]) ⊻ [951]	X ([950] [492]) ⊻ [951]	X [951]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifik	ator				_	_	
SG6	DEE				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4453	74.0	Daniel and Classes	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11108	Verpflichtungsanfrage / Aufforderung	Х			
			11169	Bestätigung		Χ		
				Verpflichtungsanfrage				
			11170	Ablehnung Verpflichtungsanfrage			Χ	
Refere	enz Vor	gangsnummer	:					
(aus A	nfrage	nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Х	Х	
Markt		die ID der n für Termine ation						
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 RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben
								Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw.
************	************							Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		

Geplante Turnusablesung



EDIFA	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	
	SB (Stro	om)						
SG6 SG6	DTM				Muss [86] Λ [78] Λ [234] Λ [618]	Muss [86] \(\Lambda\) [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
 SG6	DTM	2005	752	Geplante	X	X		mit
				Turnusablesung				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Abrec	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	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung		Bestätigung		Bedingung
					/ Aufforderun	Verpflicht- ungsanfrage	•	
			Komm	unikation von	g NR an gMSR	gMSB an NB	gMSR an NR	
				entifikator	11168	11169	11170	
sce.	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder	X	X	11170	
SG6	וווע	2360		anne, Wert	^	^		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
Mess		die ID der ı 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 relevanter Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	ante Tur IB (Gas)	nusablesung						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW	X	Χ		
			106	MMDD	X	X		
Dater SG8	n der Ma	arktlokation			Muss [492] Λ [2310]	Muss [492] Λ [2310]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[2310] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
					Muss	Muss		
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Χ		



Beschreibung Kommunikation volumenter volum	ungsanfrage / Aufforderun g	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
	Muss	Muss		
Z18 Marktloka	on X	X		
ID der Marktlokatio	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	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
	Muss	Muss		
Jahresmer Jahresverk se für spez für tagesparar	ge Gesamt/ auchsprogno ische Arbeit eterabhängig	X		
Arbeit nac der VDN-R "Lastprofil unterbrec	Anhang D htlinie für bare	X		
Menge	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Stunde/Ke	vin)	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
NWN KIIOWATEST	nue X [104]	X [1U4]		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
	Z18 Marktlokation Z18 Marktlokation D der Marktlokation Jahresmeng Jahresverbr se für spezif für tagesparam e Marktloka Z08 Angepasste Arbeit nach der VDN-Ric "Lastprofile unterbrech Verbrauchse" Menge Z16 kWh/K (Kilo Stunde/Kelo	Kommunikation von NB an gMSE Prüfidentifikator 11168 Muss Z18 Marktlokation X ID der Marktlokation X [950] Muss Z65 Veranschlagte X Jahreswerbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen" Menge X [902] Z16 kWh/K (Kilowatt-Stunde/Kelvin)	Kommunikation von NB an gMSB gMSB an NB Prüfidentifikator 11168 11169 Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Mus	ungsanfrage Verpflicht- / ungsanfrage Aufforderun g Kommunikation von NB an gMSB gMSB an NB gMSB an NB Prüfidentifikator 11168 11169 11170 Muss Muss Z18 Marktlokation X X X ID der Marktlokation X [950] X [950] Muss [101] Muss [101] Muss [101] Muss [101] Muss [101] Muss [101] Z05 Veranschlagte X X X Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen " Menge X [902] X [902] Z16 kWh/K (Kilowatt-Stunde/Kelvin)

Veranschlagte Jahresmenge



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
gesamt					
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
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte	Х	Χ		
SG9 QTY 6060	Jahresmenge Gesamt Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Х	Х		
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X		
SG10 CCI 7037	Z06 Erzeugung Z07 Verbrauch	X X	X X		
Zugeordnete Marktpartner					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	Х	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	Χ		
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		Beschre	ibung		Bestätigung Verpflicht-		Bedingung
				ungsamrage /	ungsanfrage	•	
				Aufforderun	ungsam age	ungsam age	
				g			
		Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			ntifikator	11168	11169	11170	
Mosstochnisch	o Einordnung						
Messtechnische der Marktlokati	-						
SG10	011						
SG10 CAV				Muss	Muss		
	'111	Z52	iMS	Χ	Χ		
		Z53	kME / mME	X	X		
Aggregationsve	rantwortung						
in MaBiS	rantwortung						
SG10				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 7	'059	6	Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI 7	037	ZA8	NB	X	X		
		ZA9	ÜNB	Х	Χ		
Prognosegrund	lage der						
Marktlokation							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 7	037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Х	Х		
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	Х		
Details der							
Prognosegrund	lage						
SG10							
SG10 CAV				Muss [210]	Muss [210]		[90] Wenn SG10
				Λ ([2182]⊻			CCI+++ZA6
				([90] A	([90] A		(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
							[240] W
							[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	Beschro	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommı	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
		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 Referenzmessung	X [1P01]	X [1P01]		
Art der erzeugenden Marktlokation						
SG10			Muss [220]	Muss [220]		[220] Wenn SG8 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	Х	Х		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X	Χ		
	Z34	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X	X		
	Z35 Z37	sonstige Marktlokation EEG-Marktlokation mit	X X	X X		
	Z46	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation mit	X	X		
		DV-Pflicht				
Erforderliches Messprodukt						
der Marktlokation						
SG8			Muss [2311] Λ [492]	Muss [2311] Λ [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z27	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibu Kommunik Prüfidentifi	ation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
Referenz auf die ID de	er [
Marktlokation						
SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Ma	arktlokation	X	Χ		
SG8 RFF 1154	ID einer Ma		X [950]	X [950]		[950] Format:
						Marktlokations-ID
Erforderliches Messp	rodukt [
der Marktlokation	Ouukt					
SG8						
SG8 PIA			Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Pro	oduktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140	Messprodu		X [425]	X [425]		[425] Messprodukt-Code
300 FIA 7140	Wessproud	KI-COUE	V [423]	V [423]		aus den Kapitel 2.1 "Standard-Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA 7143	Z11 Me	essprodukt	X	X		
	· ·					
Zugeordnete Zählzeit SG10			Soll [165]∧ [166]	Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
			Muss [423] ^ [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	Muss		
SG10 CCI 7059		de der Zählzeit	X V [417]	X V [44.7]		[417] Wenn für den
		ine Zählzeit für	X [417]	X [417]		erforderlichen Wert
		essprodukt Forderlich				keine Zählzeit benötigt wird
SG10 CCI 7037	Code der Z		[0CN] Y	10 C N] Y		
3010 CCI /03/	code del Zi	ailizeit	X [438]	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommi	unikation von	_	gMSB an NB	gMSR an NR	
			_	_	_	
	Prutide	ntifikator	11168	11169	11170	
						Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Messprodukt für Netzbetreiber relevant						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB	Χ	Χ		
Verwendungszweck des Wertes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun				
		g	[20P11] ⊻			
			[22P11] ⊻ [26P11]	-		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P01] ⊻			
	200	Bitalizations	[22P01] ⊻			
			[23P01] ⊻			
			[24P01]	[24P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre	X [20P11] ⊻	X [20P11] ⊻		
		chnung	[27P11]	[27P11]		
	Z92	Übermittlung an das	X [23P11] ⊻			
		HKNR	[24P11]			
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [18P11]			
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]	X [38P11]		
Messprodukt für Lieferant relevant						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	Χ	Χ		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun				
5510 CAV /111	207	g	[20P01] ⊻ [22P01] ⊻	[20P01] ¥		
			[26P01] \(\tilde{\text{26P01}}\)	[26P01] \(\frac{1}{2}\)		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P11] ⊻ [22P11] ⊻ [23P11] ⊻	X [21P11] ⊻ [22P11] ⊻		
			[24P11]	[24P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre				
		chnung	[27P11]	[27P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [18P01] ⊻			
			[19P11] ⊻			
			[20P01] ⊻	-		
			[22P11] ⊻	[22711]⊻		



EDIFACT Struktur	Beschre		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
		nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
	ZD1 ZE1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung Es liegt kein	[24P11] ⊻ [25P11] ⊻ [26P01] ⊻ [27P11] X [18P01] X [38P11]	[25P11] ⊻ [26P01] ⊻ [27P11] X [18P01]		
	ZEI	Verwendungszweck vor	۱ [36۲۱۱]	A [36F11]		
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	X	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] ∧ [404]∧ [492]	Muss [2311] Λ [404] Λ [492]		[404] Wenn nicht dieselbe MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) und im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZB3 (Zugeordnete Marktpartner) CAV+91 (Messtellenbetreiber) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2311] Für jede 11- stellige ID im SG5



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
								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		
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	Kennza Iokatio							
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Х	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	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	Х	Х		
Wertegranularität SG10		Muss [257]	Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI	774	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037 Wertegranularität	ZE4 Wertegranularität	Х	X		
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich ZE8 Halbjährlich	X X	X X		
	ZE9 Quartalsweise	X	X		
	ZB7 Monatlich	Χ	Χ		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] \\ [166] \Lambda [422] Muss [386] \Lambda [387] \Lambda [423] \Lambda	[166]∧ [422]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02
		[492]	[492]		(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 = 1 9)
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- Bestätigung ungsanfrage Verpflicht- / ungsanfrage Aufforderun g	Verpflicht-
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB gMSB an NB 11168 11169	gMSB an NB 11170
			[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X X [418] X [418]	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421] X [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete			
Zählzeitregister			
SG10		Muss [421] Muss [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	x x	
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X X	
OBIS Daten für Netzbetreiber relevant			
SG10		Muss Muss	
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	ZA8 NB	X X	
Verwendungszweck der Werte			-
SG10 CAV		Mucc	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnun	Muss Muss X [29P11] ⊻X [29P11] ⊻	
3310 CAV /111	g g	[30P11] ⊻ [30P11] ⊻ [32P11] ⊻ [32P11] ⊻	
	Z85 Bilanzkreisabrechnung	$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	
	Z86 Mehrmindermengenabre chnung	[34P01] [34P01] 2 X [30P11] \(\sum X\) [30P11] \(\sum \) [37P11] [37P11]	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	•	Bedingung
	Komm	unikation von	-	gMSB an NB	gMSB an NB	
		entifikator	11168	11169	11170	
	Z92	Übermittlung an das	X [33P11] ⊻	X [33P11] ⊻		
		HKNR	[34P11]	[34P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P11]	X [28P11]		
	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 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun				
		g	[30P01] ⊻			
			[32P01] ¥ [36P01]	[32P01] ⊻ [36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻			
		_	[32P11] ⊻			
			[33P11] ⊻ [34P11]	[33P11] ⊻ [34P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre				
		chnung	[37P11]	[37P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻			
			[30P01] ⊻			
			[32P11]⊻	[32P11] ⊻		
			[34P11] ⊻			
			[35P11]⊻ [36P01]⊻			
			[37P11]	[37P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P01]	X [28P01]		
	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 Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
SG10 CCI		Caro	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA9	ÜNB	Х	Х		
Verwendungszweck der						

Verwendungszweck der



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschi	eibung	•	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
					g			
			Komm	unikation von	_	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
Wert	e							
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]		
Dater	n der Tr	anche	:					
SG8					Muss [492] ∧ [2307]	Muss [492] Λ [2307]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[2307] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	Χ	Χ		
Refer Tranc SG8		f die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	enz auf tlokatio	f die on der Tranche						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Proze	entuale	r Anteil der						
	he an o							
sG9	ıgende	n Marktlokation			Muss [384]	Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %	X [914] Λ	X [914] ∧		[914] Format: Möglicher



			D	M	\/. 6 :	D1"."	A - -	n. d
EDIFAC	T Stru	ktur	Beschre	ibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			V	ailatia a	g ND on aMCD	-NACD - N-	-NACD - 1:-	
				nikation von		gMSB an NB		
			Prutiaer	ntifikator	11168	11169	11170	W 0
					[930] ∧ [955]	[930] ∧ [955]		Wert: > 0
					,			[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		
Zugeor	dnete	Marktpartner						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Χ	Χ		
Liefera	int							
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	X		
Tranche		ung der Se						
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10 SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der	Muss X	Muss X		
3010	CC.	, 000		Tranchengröße	^	^		
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual	Х	Χ		
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	X	Х		
Erforde	erliche	s Messprodukt						
der Tra	nche							
SG8					Muss [492] ∧ [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 diese Segmentgruppe mindestens einmal
								anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliches Messprodukt der Tranche	Х	Х		



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				g			
		Kommu	ınikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
		Prüfidei	ntifikator	11168	11169	11170	
Referenz auf	die ID der						
Tranche							
SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z20	Tranche	χ (ο.ε.ο.)	χ (25.01		[050] 5
SG8 RFF	1154	ID einei	r Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erforderlich	es Messprodukt						
der Tranche	c3 Wic33pi odukt						
SG8							
SG8 PIA				Muss	Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA	7140	Messpro	odukt-Code	X [426]	X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard-Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA	7143	Z11	Messprodukt	Χ	Χ		
Werte für Ne	etzbetreiber						
relevant							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	Χ	Χ		
Verwendung	gszweck der						
Werte							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
Werte für Li	eferant relevant						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X	X		
Verwendung	gszweck der						
Werte							
SG10 CAV				Muss	Muse		
SG10 CAV	7111	705	Dilanakrajeahra aha	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z85 Z47	Bilanzkreisabrechnung Endkundenabrechnung	X [1P11] X [1P11]	X [1P11] X [1P11]		
Werte für				-	-		
	gsnetzbetreiber						
relevant	,						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZA9	ÜNB	X	Χ		



EDIFACT Struktur	Beso	chreibung	ungsanfrage	•	Verpflicht-	Bedingung
			/ Aufforderun g	ungsanfrage	ungsanfrage	
	Kom	munikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüf	identifikator	11168	11169	11170	
Verwendungszwed	k der					
Werte						
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 711	1 Z85	Bilanzkreisabrechnung	Muss X [1P01]	Muss X [1P01]		
3G10 CAV 711	ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1F01] X [1P11]	X[1P11]		
Daten der Messlok	ation					
SG8			Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss		a <u>.</u>
SG8 SEQ 122	9 Z18	Daten der Messlokation	Χ	Χ		
Referenz auf die II Messlokation) der					
SG8						
SG8 RFF SG8 RFF 115	3 Z19	Messlokation	Muss X	Muss X		
SG8 RFF 115	·····	er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die d Messlokation zuge Marktlokation						
SG8 SG8 RFF			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF 115	3 Z16	zugeordnete Marktlokation	X	X		aus sparte strom
SG8 RFF 115	4 ID d	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeordnete Mark	tpartner					
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 703	7 700	7.0000000000000000000000000000000000000	Muss	Muss		
SG10 CCI 703	7 ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Χ		
Messstellenbetrei	ber					
SG10 CAV			Muss [402]	Muca [402]		[402] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
SGIU CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 711	1 Z91	MSB	Χ	Χ		
SG10 CAV 113		ID	X [621]	X [622]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher



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	
					ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist. [622] Hinweis: Falls die OBIS-Kennzahl für
					mehrere Marktrollen relevant ist, so muss die Segmentgruppe pro Marktrolle wiederholt werden
SG10 CAV 7110	Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	X	X		
	Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х	Х		
Grundzuständiger					
Messstellenbetreiber SG10					
SG10 CAV		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZFO gMSB	Χ	Χ		
SG10 CAV 1131	MP-ID	Χ	Χ		
Messstellenbetreiber Alt					
SG10 CAV		Muss ([184] ^ [492]) ⊻ [493]	Muss ([184] ^ [492]) ⊻ [493]		[184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SC10 CAV 7444	7D4 MSDA	······································	v		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	ZB4 MSBA	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			ungsanfrage	Verpflicht-		
			/	ungsanfrage	ungs an frage	
			Aufforderun g			
	Kommu	nikation von	_	gMSB an NB	gMSR an NR	
		ntifikator	11168	11169	11170	
SG10 CAV 1131	MP-ID		Х	Х		
Spannungsebene der						
Messlokation						
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		aus sparte strom
SG10 CCI 7037	E04	Spannungsebene der	χ	X		
3010 001 7037	204	Messlokation				
Spannungsebene der						
Messlokation						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	X	X		
	E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X	X X		
	E06	Niederspannung	X	X		
o !:::::						
Gasqualität			NA [402]	NA [402]		[402] Mana MD ID in
SG10			Muss [493]	iviuss [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	H-Gas	X	X		
	Y05	L-Gas	Х	Х		
Verwendungsumfang						
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		aus opures strom
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI 7037	Z82	ID der prozessual	X [2236]	X [2236]		[2236] Code einmal je
		behandelten	-	-		SG4 IDE+24
		Messlokation	v	v		(Identifikation einer
	Z81	ID der Messlokation im	Х	X		Liste)
		Lokationsbündel				
Betriebszustand der						
Messlokation						
SG10			Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben
						SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82
						(Verwendungsumfang:
						ID der prozessual



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
				ntifikator	11168	11169	11170	
								behandelten Messlokation) vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z32	Betriebszustand der Messlokation	X	X		
SG10	CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	X	Х		
			ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden	Х	Х		
			ZC3	Messlokation im Regelbetrieb	X	Х		
	derlich 1esslok	es Messprodukt ation						
SG8					Muss [2309]			[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliches Messprodukt der Messlokation	Х	Х		
Messl	enz auf okatio	die ID einer n						
SG8	DEE				N.4	N.A		
SG8	RFF	1153	710	Macalakatian	Muss	Muss X		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	χ (0.5.1.)			[0.5.1] Formati
SG8	RFF	1154	ib einer	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf tlokatio	die ID einer on						
SG8	RFF				Muss [429] Λ [492]	Muss [429] ∧ [492]		[429] Wenn in derselbe 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 Zählze



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	erliche essloka	es Messprodukt ation						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	Χ		
SG8	PIA	7140	Messpi	rodukt-Code	X [427]	X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	Χ	Χ		
	lerlich	chreibung es Messprodukt			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert	X	Х		
	endigko en Mes	eit einer sung						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	X	X		
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
NB au	fgrund	nittlung an den weiterem szweck						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z88	NB	X	X		
SG10		7110	Z06	vorhanden	X	^ X		
5510	J/ 10	.	Z07	nicht vorhanden	X	X		
Zugeo	rdnete	Zählzeit	f :					
SG10					Soll [165]∧ [166]	Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
					Muss [423] Λ [429]Λ			[166] Wenn vorhanden
					[492]	[492]		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Aufforderun			
	Kommunikation von	g NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					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 Z41 Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich 	X X [417]	X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt 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) nicht vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z 03 Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	Χ		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das					
Smartmeter-Gateway					
SG8		Soll [166] 4	Sall [166] A		[166] Wonnyarhandar
SG8 RFF		Soll [166] ∧	2011 [166] V		[166] Wenn vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommi	unikation von	g NR an gMSR	gMSB an NB	gMSR an NR	
		ntifikator	11168	11169	11170	
			[215]	[215]		
						[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8 RFF 1154	1	ikation / Nummer des neter-Gateways	X	Χ		
Zählertyp	ſ					
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	Х	Х		
Zählertyp						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
	WSZ	analoger	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger)
		Wechselstromzähler		[]		aus Sparte Strom
	LAZ	Lastgangzähler	X [492]	X [492]		
	MAZ	Maximumzähler	X [492]	X [492]		[493] Wenn MP-ID in
	MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]	X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]	X [493]		·
	DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		
	BGZ	Balgengaszähler	X [493]	X [493]		
	TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]	X [493]		
	UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]	X [493]		
	WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]	X [493]		
	EHZ	elektronischer	Χ	Х		
	13/4	Haushaltszähler	V	V		
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Х	Х		
SG10 CAV 7110	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
	Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
	Z04	Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
	Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)						
SG10						
SG10 CAV			Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschreibung	•	Bestätigung Verpflicht-	_	Bedingung
		ungsamrage /	ungsanfrage		
		/ Aufforderun	ungsum age	angsam age	
		g			
	Kommunikation von		alach an Mh	alach an Nic	
		g	gMSB an NB	ŭ)
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X	X		
5515 S.W. 7115	G100 Gaszähler G100	X	X		
	G1000 Gaszähler G1000	X	X		
	G10000 Gaszähler G10000	Χ	Х		
	G12500 Gaszähler G12500	Χ	Χ		
	G16 Gaszähler G16	Χ	Χ		
	G160 Gaszähler G160	X	Χ		
	G1600 Gaszähler G1600	X	Χ		
	G16000 Gaszähler G16000	X	Χ		
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	Χ		
	G25 Gaszähler G25	X	Х		
	G250 Gaszähler G250	X	Χ		
	G2500 Gaszähler G2500	Х	Х		
	G350 Gaszähler G350	X	X		
	G4 Gaszähler G4	X	X		
	G40 Gaszähler G40	X	X		
	G400 Gaszähler G400	X	X		
	G4000 Gaszähler G4000	X	X		
	G6 Gaszähler G6	X	X		
	G65 Gaszähler G65	X	X		
	G650 Gaszähler G650	X	X		
	G6500 Gaszähler G6500	X	X		
Identifikation / Nummer	. [
des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
	Z30 Gerätenummer				
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X X		
3010 CAV /110	Geratendinner	^	^		
Registeranzahl					
SG10					
SG10 CAV		Muss [492]	Muss [492]		[139] Wenn SG10
		۸ [139]	۸ [139]		CAV+IVA (Individuelle
					Abstimmung) nicht
					vorhanden
					[
					[492] Wenn MP-ID in
					NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	Х		
	ZTZ Zweitarif	X	Х		
	NTZ Mehrtarif	Х	Х		
Energierichtung	[-
SG10					
SG10 CAV		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
5510 G R¥			[-7.7.2]		NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X	Χ		F
SSIO CAV /III	Eme	^	^		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
	ZRZ	Zweirichtungszähler	Х	Х		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Z 06	vorhanden	Χ	Χ		
	Z07	nicht vorhanden	Х	Х		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10						
SG10 CAV			Soll [493] ∧ [166]	Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der	X	X		aus Sparte Gas
3010 CAV /111	ZCU	Volumenerfassung	^	^		
SG10 CAV 7110	Z16	Hochfrequenzsonde	Χ	Χ		
Befestigungsart						
Zähleinrichtung						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X	X		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)	X [2P01]	X [2P01]		
	DPA	3-Dreipunktaufhängung	X [2P01]	X [2P01]		
	HUT	Hutschiene	X [2P01]	X [2P01]		
	Z31 Z32	Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [3P01] X [3P01]	X [3P01] X [3P01]		
Messwerterfassung an der	: 		[2:]	[]		
Zähleinrichtung						
SG10			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschro	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB	
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	X	11170	
	werter inricht	fassung an der ung						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Messo	datenre	egistriergeräted						
SG8					Soll [493]∧ [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	Х	Χ		
Messl	enz auf okatio	die ID einer n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG10		egistriergerät			Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
Ident		n / Nummer	LIJ	Zamertyp				
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	Gerate	nummer	Х	X		
Art de (Gas) SG10		menerfassung						
SG10					Soll [493] Λ [166]	SoII [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden [493] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CAV	7111	ZC0	Art der	Χ	Х		



EDIFACT Struktur					Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
				Volumenerfassung				
SG10	CAV	7110	Z16	Hochfrequenzsonde	Χ	Χ		
Menge	enumw	verterdaten						
SG8					Soll [493]∧ [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z 09	Mengenumwerter-Daten	Χ	X		
Refere Geräte SG8 SG8					Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Menge	enumw	verter						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	Х	Х		
Identif des Ge SG10		n / Nummer						
SG10					Muss	Muss		
SG10				Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х	Х		
Menge	enumw	vertertyp						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw erter	X X	X X		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х	Х		
Art de (Gas) SG10	r Volur	menerfassung						
SG10	CAV				Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10		7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X	X		
SG10	CAV	7110	Z17	Kennlinienkorrektur	Χ	X		
			Z18	Schleichmengenunterdrü ckung	Х	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway SG8		Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]	Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]	11170	[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
SG8 SEQ		Muss	Muss		(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
	720 OPIC Daton dor	Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Х		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters	Х	Х		
	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	Х	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	· ·	Bestätigung Verpflicht-	_	Bedingung
			ungsanfrage		
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8					
SG8 RFF		Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die ID einer Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss [78] \wedge [402] \wedge [420]	Muss [78] ∧ [402] ∧ [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) 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	Χ		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfigurations-ID					
SG8 SG8 RFF		Muss [402] Λ [420]	Muss [402] ∧ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14
					(Smartmeter-Gateway)



EDIFA	ACT Stru	uktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu mmer	X	Χ		vorhanden ist
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation	Χ	Χ		
Zähle Meng							
SG8	PIA			Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den 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
	DIA	71.42	CDW ODIC Konne-bi	v	v		aus Sparte Gas
Wert	egranu	7143 Iarität	SRW OBIS-Kennzahl	X Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274] ∧ [493])	X Muss ([256] ∧ [492])⊻ ([274] ∧ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- Bestätigung ungsanfrage Verpflicht- ungsanfrage Aufforderun g	Verpflicht- ungsanfrage
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168 11169	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?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:2.0.0 / 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 SG10 CAV SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich ZE8 Halbjährlich	Muss Muss X X X X	
	ZE9 Quartalsweise ZB7 Monatlich	X X X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10		Muss ([492] Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ ([493] ∧ [274]) [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 / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.



				_	Da	temormate strom & Gas
EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB	3
			11100	11100		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?:1.1.2.0 / 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	4.4	Due al. dat	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	11 Z33	Produkt Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X X	x x		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe	der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110		der Nachkommastelle	Χ	X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10				Muss [123]		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /



						_	- Da	temormate strom & Gas
EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschi	reibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	3 gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
						_		die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?: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?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10	CCI	7036	Bezeio dem G	chnung des Zählwerks auf Gerät	Х	Х		
Schwar SG10	chlastf	ähigkeit			Muss [256] Λ [422]Λ [492]	Muss [256] Λ [422] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage Verpflicht	g Ablehnung Bedingung - Verpflicht- e ungsanfrage
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB gMSB an N 11168 11169	IB gMSB an NB 11170
			Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
			[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X X	
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X X	
	Z60 Schwachlast fähig	X X	
Wandlerdaten			
SG8		Soll [492] ∧ Soll [492] / [130] [130]	1 [130] Wenn an Messlokation vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss Muss	aus sparte strom
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X X	
	r		-
Referenzauf die			
Gerätenummer			
SG8 RFF		Muss Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des	X X	
300 KH 1133	Zählers	Λ Λ	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X X	
Wandler			
SG10		Muss Muss	
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X X	
Identifikation / Nummer			
des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss [2317] Muss [2317] ⊻ [2318] ⊻ [2318]	derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden,
			ist das Segment mindestens zweimal



			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		/ Aufforderun	ungsanfrage		
		ь			
Priifide	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
unuci	ntifikator	11168	11169	11170	
					anzugeben
					[2318] Wenn in
					derselben SG8 SEQ+Z04
					(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25
					(Wandler) CAV+MBW
					(Blockstromwandler)
					vorhanden, ist das
					Segment genau einmal anzugeben
Z30	Gerätenummer	X	X		
Geräter	nummer	X	X		
		Muss	Muss		
MIW	Messwandlersatz Strom				
MPW	Kombimesswandlersatz	X	X		
	(Strom und Spannung)				
IVIOW	Spannung	^	^		
Wandle	rfaktor	X [902]	X [902]		[141] Wenn SG10
		[141]	[141]		CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
					vornanden
					[902] Format: Möglicher
<u> </u>					Wert:≥0
		Muss [2119]	Muss [2119]		[130] Wenn an
		Soll [130]	Soll [130]		Messlokation vorhander
					[2440] - CC0 CFO : 742
					[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway)
					ist genau einmal die
					Segmentgruppe
		Muse	Mucc		anzugeben
Z05	Kommunikationseinricht	X			
	ungsdaten	, ·	- •		
		Muss	Muss		
MG	Gerätenummer des	X	X		
	Zählers				
Geräter	nummer	Χ	Χ		
:					
	MIW MPW MUW Wandle	MIW Messwandlersatz Strom MPW Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz Spannung Wandlerfaktor Z05 Kommunikationseinricht ungsdaten MG Gerätenummer des	Muss MIW Messwandlersatz Strom X MPW Kombimesswandlersatz X (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler X MUW Messwandlersatz X Spannung Wandlerfaktor X [902] [141] Muss Z05 Kommunikationseinricht X ungsdaten Muss MG Gerätenummer des X Zählers	Milw Messwandlersatz Strom X X X MPW Kombimesswandlersatz X X (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler X X MUW Messwandlersatz X X Spannung Wandlerfaktor X [902] X [902] [141] [141] Muss [2119] Muss [2119] Soll [130] Soll [130] Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Mus	Muss Muss MIW Messwandlersatz Strom X X MPW Kombimesswandlersatz X X (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler X X Spannung Wandlerfaktor X [902] X [902] [141] [141] Muss [2119] Muss [2119] Soll [130] Soll [130] Muss Muss Muss Muss

Version: 3.1e 03.06.2022 Seite 107 von 169



EDIFA	EDIFACT Struktur		, i		ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
					g			
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z2 6	Kommunikationseinricht ung	X	X		
Identi des Ge		n / Nummer						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10	CAV	7110	Gerätei	nummer	Х	Χ		
Komm gstyp SG10	nunikat	ionseinrichtun						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	Χ	Χ		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х	Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	X	Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X	Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.	X	Χ		
Daten	derte	chnischen						
Steue	reinricl	htung						
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
SG8	SEQ				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
		1220	706	Daten der technischen				
SG8	SEQ	1229	206	Steuereinrichtung	X	X		
Gerät	enz auf enumm							
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Gerätei	nummer	X	Χ		
Techn	ische reinricl	htung						
SG10		-			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х	Х		
Identi	fikation	n / Nummer						
des G		.,						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Х	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage		Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	Х	Х		
Technische Steuereinrichtungstyp SG10				-	
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger TSU Tarifschaltuhr	X X	X X		
Smartmeter-Gateway SG8		Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway	Х	Χ		
Smartmeter-Gateway SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	275 Smartmeter-Gateway	X	Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
		Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	Muss X	Muss X		
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
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	Х		
Referenz auf das					
Smartmeter-Gateway					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	Х		
Referenz auf die ID der Marktlokation					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschr			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Х	Х		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steuer SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z76	Steuerbox	X	X		
des Ge SG10	erätes	n / Nummer						
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7111	Z30 Geräte	Gerätenummer nummer	X X [952]	X X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
SG8	SEQ	Strom)			Muss [492] Λ [197]Λ [2311]	Muss [492] ∧ [197] ∧ [2311]		[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	Χ		
	enz auf	die ID der						

03.06.2022 Seite 110 von 169



EDIFA	CT Str	uktur		reibung unikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage	
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Norm	iertes	Profil (Strom)						
SG10		,			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X X	X X		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	Χ		
			Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
SG10		Profil (Strom)				N4		
SG10		7111	Codo	dos Normiartan Profils	Muss	Muss		
SG10		7111	Code	des Normierten Profils	X	X		
SG8	schard	aten			Muss [492] ^ [89]^ [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	Χ		
Markt	lokatio	f die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
		nunikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170		
Normiertes Profil							
SG10			Muss	Muss			
SG10 CCI			Muss	Muss			
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X			
	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Х	Х			
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ			
	Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ			
Normiertes Profil SG10							
SG10 CAV			Muss	Muss			
SG10 CAV 7111	Code (Stron	des Normierten Profils n)	X	Х			
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10			Muss	Muss			
SG10 CCI			Muss Muss	Muss			
SG10 CCI 7059	Z 99	Messstelle des Tagesparameters	X	X			
	ZA0	(derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х			
SG10 CCI 7037	:	mazone / eraturmessstelle	X	X			
SG10 CCI 1131		tanbieter	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)	Х	Χ			
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X			
Referenzprofildaten SG8			Muss [492] Λ [223]Λ [265]	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	



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	i
					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	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8 SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Referenzprofil					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Х	Х		
Referenzprofil					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Referenzprofils	Х	Χ		
Kunde des Lieferanten					
SG12		Soll [492] ∧ [165] ∧ [506]	Soll [492] ∧ [147] ∧ [506]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
		<u>-</u> -	r 3		[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)



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
								sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z 09	Kunde des LF	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
			702	Personennamen	v	v		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
				Timenoczerennung				
Markt	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG12	DEE				N.A. -			
SG12		44-0			Muss	Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation	χ (25.2)	X		[050] 5
SG12	KFF	1154	ID der N	1arktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		nzanschrift des Lieferanten			Soll [492] A [165] A [506]	Soll [492] A [147] A [506]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden [165] Wenn bekannt [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	Χ		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
			Z02	Personennamen Struktur der	Х	Х		
			!	Firmenbezeichnung				
SG12		3042	Postfach	ınd Hausnummer oder	X	X		
SG12	NAD	3164	Ort		X	X		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268]	M [268]		[166] Wenn vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	_	
	Prufide	ntifikator	11168	11169	11170	
			S [166]	S [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12						
SG12 RFF	: : : :		Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
SG12 RFF 1154	ID der l	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Messstellenbetreibers SG12			Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen
SG12 NAD			Muss	Muss		Messstellenbetreibers
SG12 NAD 3035	Z07	Kunde des MSB	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	Runde des MSB	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von	X	X		
		Personennamen				
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
Referenzauf die ID der Messlokation						
SG12 RFF			Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 RFF 1154	·····	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korrespondenzanschrift des						
Kunden des Messstellenbetreibers						
SG12			Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12 NAD 2025	700	Vannana - d	Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	Х		
SG12 NAD 3036	Name	aca kunacii aca Mad	Χ	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von	X	X		
-		Personennamen				



EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
		Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD 30 4	12	Straße u Postfach	und Hausnummer oder า	Χ	Χ		
SG12 NAD 316	54	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD 32 5	51	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 320)7	Länderr	name, Code	Χ	Χ		
Kunde des Netzbe SG12 SG12 NAD	etreibers			Kann Muss			
SG12 NAD 303	35	Z25	Kunde des NB	X			
SG12 NAD 303	36	Name		Χ			
SG12 NAD 30 4	15	Z01	Struktur von	Χ			
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	x			
Referenz auf die II Marktlokation SG12	D der			Maria			
SG12 RFF	- 3	710	Marktlakatian	Muss			
SG12 RFF 115 SG12 RFF 115		Z18	Marktlokation Marktlokation	X (DED)			[OEO] Formati
3G12 RFF 113	94	ib der N	Marktiokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenzan Kunde des Netzbe				W = 0.0			
SG12 NAD				Kann Muss			
SG12 NAD 303	35	Z 26	Korrespondenzanschrift des Kunden des NB	X			
SG12 NAD 303	36	Name		X			
SG12 NAD 30 4		Z01	Struktur von	X			
		Z02	Personennamen Struktur der	Х			
SG12 NAD 30 4	12	Straße ı Postfach	Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X			
SG12 NAD 316	54	Ort		Χ			
SG12 NAD 325		Postleit	zahl	 M [268]			[166] Wenn vorhanden
		. 55000		S [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste



EDIFACT St	ruktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
						der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Χ			
Marktlokat SG12	uf die ID der ion					
SG12 RFF			Muss			
SG12 RFF	1153	Z18 Marktlokation	Χ			[0-01-
SG12 RFF	1154	ID der Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Messlokati SG12	onsadresse		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 NAI			Muss	Muss		
SG12 NAD		Z03 Messlokationsadresse	X	Χ		
SG12 NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Κ	К		
SG12 NAD	3042	Straße und Hausnummer oder	S [166]	S [166]		[166] Wenn vorhanden
		Postfach	M [212]	M [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort	X	Χ		
SG12 NAD		Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	X	Х		
Referenza Messlokati SG12	uf die ID einer on					
SG12 RFF			Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19 Messlokation	X	Χ		
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Ablesekart SG12	Adresse für die e		Muss [599]	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der
						Name und die Adresse des



EDIFA	EDIFACT Struktur		Reschreibung Kommunikation von		ungsanfrage / Aufforderun g NB an gMSB	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	
			Prufidei	ntifikator	11168	11169	11170	
								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					Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042	Straße (Postfacl	und Hausnummer oder 1	X	X		
SG12	NAD	3164	Ort		X	X		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im
								DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länderr	name, Code	X	Χ		
	enz auf okation	die ID einer						
SG12	RFF				Muss	Muss		
SG12	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12	RFF	1154	ID einei	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachr	ichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl (Nachric	der Segmente in einer ht	X	Х	X	
	UNT	0062	·!·····	hten-Referenznummer	Χ	X	Х	



5.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1e 03.06.2022 Seite 119 von 169

SG3



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11051	11052	11053	
Nachrichton	-Kopfsegment						
UNH	-kopisegillelit			Muss	Mucc	Mucc	
		NI I	alata a Dafa a a a a a a a a a		Muss	Muss	
UNH	0062	†····	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	achricht						
BGM	-			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	X	Χ	
BGM	1004	·	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten							
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Х	
DTM	2380		i 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	X	X	X	
MP-ID Absen	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	JEW GDJCHWCI	Χ	Υ	Υ	
		·	GS1	^X	X	X	
SG2 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X	X X	X X	
		332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	x	x	
Ansprechpart	tner						
SG3	uici			Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
	2120	IC	Informationskontakt				
SG3 CTA	3139 3412	†	vom Ansprechpartner	X X	X	X	
SG3 CTA		· marna	void Ausprechnarther	X	Χ	Χ	

Version: 3.1e 03.06.2022 Seite 120 von 169



EDIFACT Struktur		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	X	
	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



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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ende MSB	Bestätigung 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 Moldonink	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	Х	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer	Χ	X	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:



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
Nachi	richten UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	ichten-Referenznummer	X	X	
	UNH	0065	·	ID Netzanschluss- Stammdaten	Х	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	x	
Begin	n der N BGM	lachricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	Х	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	X	X	
Nachi	richten	datum					
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	
	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
							[931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Х	
MP-IE) Abser	nder			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	х	
			!	Consult GmbH			
	rechpar	tner					
SG3					Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	Х	



EDIF	ACT Stru	ıktur	Beschr	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	tionsverbindung					
SG3							
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
MP-I	D Empfä	inger					
SG2					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 Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	- Gas
302	NAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der	X	^	
				Energie- und			
				Wasserwirtschaft e.V.)			
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
Vorg	ang						
SG4	IDE				Muss	Muss	
		7405	24	T	Muss X	Muss X	
SG4 SG4	IDE IDE	7495 7402	24	Transaktion gsnummer	X	X	
			vorgan	gsiidiiiiiei			-
	saktions	grund					
SG4						[000.1]	f====1=
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	Χ	
Melo	lepunkt						-
SG5					Muss ([492] ∧ [580]) ∨ ([493] ∧ [2061])		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
						behandelte Messlokation [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC	2227	172	Moldonunkt	Muss		
SG5 LOC	3227 3225	172 Identifi	Meldepunkt kator	X X ([950] [492]) ⊻ [951]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifika	ator					
SG6 RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF	1154	·	WiM / Antwort auf die MSB Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die	X	X	
			Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas			
Referenz auf vorangegange						
SG6				Muss	Muss	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6 RFF Referenzauf	die ID der n für Termine	vorgang	gsnummer	X	X	
der Marktloka SG6				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6 RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG6 RFF	1133	·	Marktlokation	X [950]		[950] Format:

Version: 3.1e 03.06.2022 Seite 128 von 169



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			Drüfida	ntifikator	ÜNB 11060	MSB (Gas) 11194	
SG6			Fiunde	HullKatol	11000	11194	
	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 Inne, Wert	Χ		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Abrec	hnungs	intervall des LF					-
SG6 SG6	DTM				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х		-
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
Messl		die ID der I für Termine					
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	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
			!				
Gepla	ante Tur	nusablesung					
	ante Tur B (Gas)	nusablesung					



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	Χ		
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	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommı	ınikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			5 "C.1		ÜNB	MSB (Gas)	
			Prufide	ntifikator "	11060	11194	
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für
			KWH	Kilowattstunde	X [104]		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
SG9	QTY				Muss		(SLP/SEP) vorhanden
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
Liefer SG10 SG10	richtur	ng			Muss Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X		
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X		
Zugeo	rdnete	Marktpartner			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	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)



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommu	ınikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			Prüfide	ntifikator	ÜNB 11060	MSB (Gas) 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 de Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
	ragung	snetzbetreiber					_
SG10 SG10	CAN				N 4		
SG10 SG10		7111	Z90	ÜNB	Muss X		
SG10 SG10		1131	MP-ID	OND	X		
			: '*'' ''		^		
	tellenl	betreiber					
SG10 SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z91	MSB	X		
SG10		1131	MP-ID	14100	X		
SG10		7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	X		
			Z 20	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х		
		bene der					
Marktl	lokatio	on					
SG10 SG10	ככו				Muss Muss		
SG10		7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X		
Marktl	_	bene der on					-
SG10 SG10	CAV				Muss		
SG10 SG10		7111	E03	Höchstspannung	X		
	J, .V	·	E04	Hochspannung	X		
			E05	Mittelspannung	X		
			E06	Niederspannung	X		
		che Einordnung					
der Ma	arktlok	kation					
SG10	661				Muss		
SG10		700-	700		Muss		
SG10	CCI	7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х		

Messtechnische Einordnung



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		
der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss			
SG10 CAV 7111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X			
Aggregationsverantwortung in MaBiS						
SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 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					_	
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 Referenzmessung	X [1P01] X [1P01] X [1P01]			



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
	tlokatio	ugenden n			Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01
3010					141033 [220]		(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	igenden n					-
SG10 SG10					Muss		
	CAV	7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
			Z34	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
			Z35	sonstige Marktlokation	X		
			Z37	EEG-Marktlokation mit	X		
			Z 46	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X		
	derliche Narktlok	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					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z27	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	X		
Refer	enz auf	die ID der					
	tlokatio	n					
SG8	DE-						
SG8	RFF	4453	74.0	NA	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation er Marktlokation	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erfor	derliche	es Messprodukt					
	/12rl/+12l	ation					
	/larktlok	ation					



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 Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
			[24P01]		
	Z 86	Mehrmindermengenabre	X [20P11] ⊻		
		chnung	[27P11]		
	Z92	Übermittlung an das HKNR	X [23P11] ⊻		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung /	[24P11] X [18P11]		
		Betriebsführung	[
	ZE1	Es liegt kein	X [38P11]		
		Verwendungszweck vor			
Messprodukt für Lieferant					-
relevant					
SG10			Muss		
SG10 CCI	<u> </u>		Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	X		
Verwendungszweck des					
Wertes					
SG10					
SG10 CAV	704	Niel e le control de la contro	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	X [19P01] ⊻ [20P01] ⊻		
		g	[20P01] <u>¥</u> [22P01] ⊻		
			[26P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P11] ⊻		
			[22P11] ⊻		
			[23P11] ⊻ [24P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre	X [20P11] ⊻		
		chnung	[27P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [18P01] ⊻		
			[19P11] ⊻		
			[20P01] ⊻		
			[22P11] ⊻ [24P11] ⊻		
			[24P11] ⊻ [25P11] ⊻		
			[26P01] ⊻		
			[27P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [18P01]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]		
Messprodukt für					
Übertragungsnetzbetreiber					
relevant					
SG10			Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8
					SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der
					Marktlokation), das
					PIA+5+999100000078:Z11
					(Wirkarbeit Lastgang 1/4
5540.00					stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI		ÜND	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA9	ÜNB	X		



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	
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 anzugeber
SG8	SEQ				Muss		mindestens emmar anzagesen
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X		
	enz auf :lokatio	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
OBIS-I	Kennza	hl der					
	lokatio	on					
SG8 SG8	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-Kennzahler und Medien für den deutschei Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
	B. "C.L	ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
				[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X		
Wertegranularität SG10		Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss		5.1.1.5.c vornanden
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X		
Wertegranularität SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X		
	ZE8 Halbjährlich	X		
	ZE9 Quartalsweise ZB7 Monatlich	X X		
Zugeordnete Zählzeit				-
SG10		Soll [165] ∧ [166] ∧ [422]		[165] Wenn bekannt
		Muss [386] A [387] A [423] A		[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 vorhanden
				[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
						Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
						[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		•
SG10 CCI	7059	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	7037	Code (der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregist						
SG10				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		131
SG10 CCI	7059	Z38	Code des	X		
SG10 CCI	7037	Code	Zählzeitregisters des Zählzeitregisters	X		
		i couc (acs zamzertregisters			
OBIS Daten fü Netzbetreibe						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	Χ		
Verwendungs Werte SG10	szweck der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P11] ⊻ [30P11] ⊻ [32P11] ⊻		
				[36P11]		



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
		Kommi		ÜNB	MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
					11137	
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P01] ⊻		
				[32P01] ⊻ [33P01] ⊻		
				[34P01] <u>•</u>		
		Z86	Mehrmindermengenabre	X [30P11] ⊻		
		200	chnung	[37P11]		
		Z92	Übermittlung an das	X [33P11] ⊻		
			HKNR	[34P11]		
		ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P11]		
		ZE1	Es liegt kein	X [38P11]		
			Verwendungszweck vor			
OBIS Daten f	ür Lioforont		-			
relevant	ui LieleraNt					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X		
		: =	-			
Verwendung	szweck der					
Werte						
SG10 CAV				Muse		
SG10 CAV	7111	70 <i>/</i> i	Notanutaungsahasahas	Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻		
			g	[32P01] ⊻		
				[36P01]		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻		
			_	[32P11] ⊻		
				[33P11] ⊻		
				[34P11]		
		Z86	Mehrmindermengenabre	X [30P11] ⊻		
			chnung	[37P11]		
		Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻		
				[29P11] ⊻		
				[30P01] ⊻ [32P11] ⊻		
				[32P11] ⊻ [34P11] ⊻		
				[35P11] ⊻		
				[36P01] ⊻		
				[37P11]		
		ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P01]		
		ZE1	Es liegt kein	X [38P11]		
			Verwendungszweck vor	-		
OBIS Daten f	 ür					
	snetzbetreiber					
relevant						
SG10				Muss [396]		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und
						1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
SG10 CCI				Muss		
		:				



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage			
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB	Х		
Verw Wert	e	szweck der					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
Date:	n der Tra	anche			Muss [492] ∧ [2307]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG8	SEO				Muss		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	1229	Z15	Daten der Tranche	X		
		-	213	Daten der manche			-
Refer Tranc SG8		die ID der					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	enz auf tlokatio	die n der Tranche					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an d						
SG9	rgenaer	n Marktlokation			Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
					Muss		
SG9	QTY				iviuss		
SG9 SG9	QTY QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X X [914] ∧ [930]		[914] Format: Möglicher Wert



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
SG10		Marktpartner			Muss		
SG10 SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Muss X		
Liefer SG10	ant		5				
SG10					Muss		
SG10 SG10		7111 1131	Z89 MP-ID	LF	X X		
			IVIP-ID		^		-
	zur Bild hengrö	lung der Ro					
SG10	Terigio	130			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	Х		
SG10	CCI	7037	ZD1 ZD2	Prozentual Aufteilungsfaktor auf Basis von	X X		
				Referenzenträger/ installierter Leistung			
Erford	lerliche	es Messprodukt	F				
	anche						
SG8					Muss [492] ∧ [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
	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliches Messprodukt der Tranche	X		
Dofor	enz auf	die ID der					-
Tranch	ne						



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	Х		
SG8	RFF	1154		er Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erford	lerliche	s Messprodukt					-
der Tr	anche						
SG8							
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140	Messp	rodukt-Code	X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard- Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	X		
Werte releva		tzbetreiber			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10		7037	ZA8	NB	X		
Verwe	endung	szweck der					_
Werte	9						
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X [1P01] X [1P11]		
Werte	e für Lie	ferant relevant					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	X		
Verwe Werte		szweck der					
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z85 Z47	Bilanzkreisabrechnung Endkundenabrechnung	X [1P11] X [1P11]		
Werte Übert releva	ragung	snetzbetreiber					
SG10	4116				Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10		7037	ZA9	ÜNB	Χ		
Werte		szweck der					
SG10							
SG10		7446	 -	Dile I	Muss		
	CAV	7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [1P01]		



EDIFA	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	
				Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen			
	n der M	esslokation					
SG8					Muss [2284]	Muss	[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8		4000	74.0	Dalas da Maralalatia	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X	
	enz auf lokatior	die ID der 1					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	X	
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess		die der n zugeordneten n					
SG8	RFF				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zuge o		Marktpartner			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	Х	
Mess	stellenk	etreiber					
SG10							
SG10					Muss	Muss	
	CAV	7111	Z91	MSB	X	X	
	CAV	1131	MP-ID		X	X	
SG10	CAV	7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	x	x	
	dzustän stellent	diger betreiber					-



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	ZF0	gMSB	X	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID		X	X	
Spannungsebene dei					
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	X		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	X		
	E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X		
	E06	Niederspannung	X		
Gasqualität					
SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		'
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität	X		
Gasqualität					-
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X		
Verwendungsumfang	3				
SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI			Muss		Sparte Strom
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang	X		
SG10 CCI 7037	Z82	ID der prozessual behandelten	X [2236]		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer
	Z81	Messlokation ID der Messlokation im Lokationsbündel	Х		Liste)
Erforderliches Messp	rodukt				-
der Messlokation					
SG8			Muss [2309]		[2309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		-



EDIFA	CT Strı	uktur	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	
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliches Messprodukt der Messlokation	Х		
	enz auf okatio	die ID einer n					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf :lokatio	die ID einer on					
	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
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18				
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	lerlich Iesslok	es Messprodukt ation					
	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Х		
SG8	PIA	7140	Messp	rodukt-Code	X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard- Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	Х		
		chreibung					
SG10	ueriich	es Messprodukt			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10		7059	Z 35	Beschreibung erforderlicher Wert	X		



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
zweiten I		sung			Maria		-
SG10 CA		7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	Muss X		
SG10 CA	ΔV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
	und	ittlung an den weiterem szweck					
SG10 CA	V				Muss		
SG10 CA	ΑV	7111	Z88	NB	X		
SG10 CA	ΔV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Zugeordr SG10	nete	Zählzeit			Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
					Muss [423] ∧ [429] ∧ [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
5540.00					M		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CC SG10 CC		7059	Z39	Code der Zählzeit	Muss X		[417] Wenn für den
3010 CC			Z41	Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X [417]		erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10 CO	CI	7037	Code	der Zählzeit	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Zähleinri	chtu	ıngsdaten					-
SG8 SEC	Q				Soll [137] Muss		[137] Nicht bei Neuanlage



EDIFA	EDIFACT Struktur		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	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х		
Refer	enz auf	die ID einer					
	okation	1					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refer	enz auf	das					
Smart	tmeter-	Gateway					
SG8							
SG8	RFF				Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
							[215] Wenn in der selben SG8
							SEQ+Z03
							(Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME
							(Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ		
SG8	RFF	1154		ikation / Nummer des	X		
			:	neter-Gateways			
Zähle	rtyp						
SG10	001				Muss		
SG10 SG10		7027	E1 2	7ählartun	Muss		
		7037	E13	Zählertyp	X		
Zähle							
SG10							
SG10					Muss		[400]
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus
			wsz	(Drehstrom) analoger	X [492]		Sparte Strom
			*****	Wechselstromzähler	(452)		Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MI
			MAZ	Maximumzähler	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus
			MME	moderne	X [492]		Sparte Gas
				Messeinrichtung nach			
			NMC	MsbG	V [402]		
			NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]		
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]		
			BGZ	Balgengaszähler	X [493]		
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]		
			WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]		
			EHZ	elektronischer	X		
				Hauchalterähler			
			IVA	Haushaltszähler	Y		
			IVA	Individuelle Abstimmung	X		
SG10	CAV	7110		Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)			[136] Wenn SG10 CCI+++F13
SG10	CAV	7110	IVA Z01 Z02	Individuelle Abstimmung	X X [136] X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ



	Beschreibung			Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	ntifikator	11060	11194	
	Z 04	Standard	X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
	Z 05	MeDa-Zähler	X [346]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)					
SG10 CAV			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10	Gaszähler G10	X		Sparte das
-	G100	Gaszähler G100	X		
	G1000	Gaszähler G1000	Χ		
	G10000	Gaszähler G10000	X		
	G12500	Gaszähler G12500	X		
	G16	Gaszähler G16	X		
	G160	Gaszähler G160	X		
		Gaszähler G1600 Gaszähler G16000	X 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 G4000	Gaszähler G400 Gaszähler G4000	X X		
	G6	Gaszähler G6	X		
	G65	Gaszähler G65	X		
	G650	Gaszähler G650	X		
		Gaszähler G6500	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					-
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Geräter	nummer	X		
Registeranzahl SG10					-
SG10 CAV			Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X		
	INIZ	INICIII FUIII	^		
	r				



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z 58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	Х		
	Z07	nicht vorhanden	X		
Art der Volumenerfassung					-
(Gas)					
SG10 CAV			Soll [493] ∧		[166] Wenn vorhanden
3010 CAV			[166]		[100] Weilli Voillanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X		
SG10 CAV 7110	Z16	Hochfrequenzsonde	X		
Befestigungsart					-
Zähleinrichtung					
SG10			Muss		
SG10 CCI 7027		Defeation and	Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X		
Befestigungsart					
Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun	X [2P01]		
	DPA	g) 3-Dreipunktaufhängung	X [2P01]		
	HUT	Hutschiene	X [2P01]		
	Z31	Einstutzen-Zähler	X [3P01]		
	Z32	Zweistutzen-Zähler	X [3P01]		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung					
SG10			Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss		Saceway, ment vornanden
	:				



EDIFA	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	
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х		
Zähle	inricht	fassung an der ung					
SG10 SG10					Muss		
	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X		
Mess	datenre	egistriergeräted					-
aten SG8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät	Muss X		
Refer	enz auf	die ID einer					-
	lokatio						
SG8							
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z19	Messlokation	Muss X		
SG8	RFF	1154	ļ	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess	datenre	egistriergerät					
SG10					Muss		
SG10 SG10		7037	E13	Zählertyp	Muss X		
Ident		n / Nummer		Zamereyp			
SG10							
SG10					Muss		
	CAV	7111 7110	Z30 Geräte	Gerätenummer nummer	X X		
			! Gerale		^		-
(Gas)		menerfassung					
SG10					SoII [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
					-		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X		
SG10	CAV	7110	Z16	Hochfrequenzsonde	X		



EDIFA	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	
Menge SG8	enumv	verterdaten			Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
Refere							
SG8	enumn	ner					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Menge	enumv	verter					-
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Identi des Ge SG10		n/Nummer					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
SG10		vertertyp					
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw erter	X X		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	X		
Art de (Gas) SG10	r Volui	menerfassung					
SG10	CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10		7111	ZC0	Art der	Χ		
				Volumenerfassung			
SG10	CAV	7110	Z17 Z18	Kennlinienkorrektur Schleichmengenunterdrü ckung	X X		
Zählei Menge		ung/ verter/					
Smart SG8	meter-	-Gateway			Muss ([2287] A [121]) V [2350]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das



EDIFA	ACT Stri	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
			Prüfide	entifikator	11060 V [2353]	11194	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
							minuestens emma anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х		
Refer	enzauf	die	[-
	tenumr	ner					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
			Z11	Gerätenummer des	Χ		
				Mengenumwerters			
			Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	Gerate	nummer	X		
	enz auf lokatio	die ID einer n					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ (25.1)		[054] 5
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf tlokatio	die ID einer on					
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



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfidentifikator	11060	11194	
						"Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
						[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfi	guratio	ns-ID				
SG8						
SG8	RFF			Muss [402] ∧ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /
						Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
						[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-
 SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu	χ		Gateway) vorhanden ist
300	IXI I	1133	mmer	^		
SG8						
OBIS-I	RFF	1154	Referenz, Identifikation	X		
	RFF Kennza		Referenz, Identifikation	X		
Zähle	Kennza inrichti	hl der ung/	Referenz, Identifikation	X		
Zähle Meng	Kennza inrichti enumv	hl der ung/ verter/	Referenz, Identifikation	X		
Zähle Meng	Kennza inrichti enumv	hl der ung/	Referenz, Identifikation	X		
Zähle Meng Smart	Kennza inrichti enumv	hl der ung/ verter/	Referenz, Identifikation	X Muss		
Zähle Meng Smart SG8	Kennza inrichti enumv meter	hl der ung/ verter/	Referenz, Identifikation 5 Produktidentifikation			
Zähle Meng Smart SG8 SG8	Kennza inrichti enumv meter-	hl der ung / verter / -Gateway		Muss		[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



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommı	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	ntifikator	11060	11194	
					[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 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 SG10 CCI 7037	ZE4	Wertegranularität	Muss X		
Wertegranularität SG10		-			-
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 ZE8 ZE9 ZB7	Jährlich Halbjährlich Quartalsweise Monatlich	X X X X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks	:				
SG10			Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung /



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	ibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
						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.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?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI	7059	11	Produkt	Muss X		
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X		
Vor- und Nachkommas Zählwerks SG10	stellen des					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7110	·····	der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV	7110	Angabe	der Nachkommastelle	Х		
Bezeichnung auf dem Gerä	des Zählwerks ät					
sG10				Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
				gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
				[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7- b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х		
Schwachlastfähigkeit				
SG10		Muss [256] Λ [422] 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
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00



EDIFACT Struktur	r	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	
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 70	59	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI 70		Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Wandlerdaten						
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 12	29	Z04	Wandler-Daten	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 11	53	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 11	54	Geräte	nummer	X		
Wandler SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 70	37	Z25	Wandler	X		
Identifikation / N des Gerätes SG10	lummer					
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
	11	720	Corëton			[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
CC10 CAV 34	11	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 71	10	Carata				
SG10 CAV 71	:	Geräte	nummer	X		
	:	Geräte	nummer	x		



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Х		
			MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X		
			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
Komr gsdat		tionseinrichtun					
SG8					Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	X		
	enz auf tenumr						-
SG8	DEE				N.4		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Muss X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Komr	munika	tionseinrichtun					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	X		
des G	ierätes	n / Nummer					
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Komr gstyp SG10		tionseinrichtun					
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X		



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	
		PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE	X X		
		DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	x x		
Daten der te Steuereinric SG8				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
300				30[130]		vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
Referenz auf Gerätenumm SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	enummer	X		
Technische Steuereinrich SG10 SG10 CCI	htung			Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X		
Identifikation des Gerätes SG10	n / Nummer					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
Technische Steuereinric SG10	7110 htungstyp	Gerate	enummer	X		
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
Smartmeter- SG8	Gateway			Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss	
SG8 SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Х	Х	
Smartmeter-	-Gateway			Muss	Muss	
CC10 CC				Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ	



ED E C	- 6:		Danaharih	Andrews of a first	Amburgat - Cali	Dadinarra
EDIFACT	T Stru	ıktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
				ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfidentifikator	11060	11194	
SG10 C /	Δ٧			Muss	Muss	
SG10 C		7111	Z30 Gerätenummer	X	X	
SG10 (CAV	7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten d SG8	der St	euerbox		Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SI		1220	74.4 Charachan	Muss		
	SEQ	1229	Z14 Steuerbox	X		
Referen		das Gateway				
SG8	10 (01	Gate way				
SG8 R	FF			Muss		
SG8 F	RFF	1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X		
SG8 F	RFF	1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X		
Referen Marktlo SG8		die ID der n				
SG8 R	FF			Muss		
SG8 F	RFF	1153	Z18 Marktlokation	X		
SG8 F	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steuerb	оох					
SG10				Muss		
SG10 C		7037	Z76 Steuerbox	Muss X		-
	katio	n / Nummer	270 Stederbox	^		
SG10	ates					
SG10 C	AV			Muss		
SG10 (CAV	7111	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 (CAV	7110	Gerätenummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profilda	aten (Strom)				-
SG8	•			Muss [492] ∧ [197] ∧ [2311]		[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struktur	
Prüfidentifikator	
Marktlokation: Profile Basis von Profiler Bas	
Chachrichtenempt Chach C	Prognose auf en) CAV+E02
Im SGS LOC+172 (DE3225, and die dick (Marktlokation) of SEQ-201 (Daten of Marktlokation) of SEQ-201 (Daten of Marktlokation) of SEQ-201 (Daten of Marktlokation) or mindestens einmindestens einmind	
Seg SEQ 1229 Z21	! (Meldepunkt das RFF+Z18 der SG8 der eferenziert,
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8 SG8 RFF	
Marktlokation SG8 RFF Muss SG8 RFF 1153 Z18 Marktlokation X SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations-ID Normiertes Profil (Strom) Muss Muss SG10 CCI 7059 Z02 Standardlastprofil X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X Profilschardaten SG8 Muss [492] Λ [89] Wenn im SG8 SG10 CCI (Prognosegrundland) Marktlokation: Pn Basis von Profilen (TLP/TEP) vorhand	
SG8 RFF 1153 Z18 Marktlokation X SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations-ID Normiertes Profil (Strom) Muss Muss SG10 CCI 7059 Z02 Standardlastprofil X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X Profilschardaten SG8 Muss [492] A [89] Wenn im SG8 [89] A [2311] [89] Wenn im SG8 (Prognosegrundlag Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhand	
SG8 RFF 1154	
Normiertes Profil (Strom) SG10 CCI Muss SG10 CCI 7059 Z02 Standardlastprofil X Z04 Standardeinspeiseprofil X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X Normiertes Profil (Strom) SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X Profilschardaten SG8 Muss [492] \([89] \lambda [89] Wenn im SG8 \text{[89] \lambda [Prognosegrundlar Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhance (
SG10 CCI Muss SG10 CCI 7059 Z02 Standardlastprofil X Z04 Standardeinspeiseprofil X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X Profilschardaten SG8 Muss [492] \(\text{[89] \(\text{Nem (Prognosegrundla, Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhance} \)	D
SG10 CCI 7059 Z02 Standardlastprofil X Z04 Standardeinspeiseprofil X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X Profilschardaten SG8 Muss [492] \(\text{ [89] Wenn im SG8} \) \([89] \(\text{ [89] \(\text{ Normiertes Profilen (TLP/TEP) vorhand (TLP/TEP)	
SG10 CCI 7059 Z02 Standardlastprofil X Z04 Standardeinspeiseprofil X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X Normiertes Profil (Strom) SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X Profilschardaten SG8 Muss [492] \(\text{[89] Wenn im SG8} \) [89] Wenn im SG8 (Prognosegrundlar Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhande (TLP/TEP) vorha	
Z04 Standardeinspeiseprofil X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X Profilschardaten SG8 Muss [492] \([89] \lambda [89] Wenn im SG8 (Prognosegrundla) Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhance (TLP/TEP	
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X Profilschardaten SG8 Muss [492] \(\) [89] \(\) Wenn im SG8 [89] \(\) [2311] (Daten der Marktl SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlar Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhand	
SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X Profilschardaten SG8 Muss [492] \(\Lambda\) [89] Wenn im SG8 [89] \(\Lambda\) [2311] (Daten der Marktl SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundla) Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhand	
SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X Profilschardaten SG8 Muss [492] \(\) [89] Wenn im SG8 [89] \(\) [70 CCI++2A6 (Prognosegrundlar Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhand	
Profilschardaten SG8 Muss [492] \(\) [89] \(\) Wenn im SG8 [89] \(\) [2311] (Daten der Marktl SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlar Marktlokation: Prognosegrundlar Marktlokation: Prognosegrundlar (TLP/TEP) vorhand	
Muss [492] \(\text{[89] Wenn im SG8} \) [89] \(\text{[2311]} \) (Daten der Marktl SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage Marktlokation: Prognose Sission Profilen (TLP/TEP) vorhand	
[89] ∧ [2311] (Daten der Marktl SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundla ₁ Marktlokation: Pro Basis von Profilen (TLP/TEP) vorhand	
	tlokation) das lage der Prognose auf en) CAV+E14
[492] Wenn MP-IE (Nachrichtenempi Sparte Strom	
[2311] Für jede 11 im SG5 LOC+172 (_



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
						DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Muss X		
306 3EQ	1229	200	Promschardaten	^		
Referenzauf Marktlokatio SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes F	Profil					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X		
		Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes F SG10	Profil					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Code d (Strom	les Normierten Profils)	X		
Klimazone /						
Temperaturr SG10	nessstelle			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	X		
			Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter			
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X		
SG10 CCI	7037		iazone /	X		
SG10 CCI	1131		raturmessstelle anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der	Х		
			Energie- und			



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
				Wasserwirtschaft e.V.)			
Refere	nzpro	fildaten					-
SG8	перто	induceri.			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
560 6					M		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	SEQ SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	Muss X		
			430	neierenzpromuaten	^		-
Refere Marktle		die ID der					
SG8	OKatio	11					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refere	nzpro	fil					
SG10	ccı				Muss		
SG10 C SG10		7059	Z 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Muss X		
Refere	nzpro	fil					-
SG10							
SG10 C					Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Referenzprofils	Х		
Kunde SG12	des Li	eferanten			Soll [492] \(\lambda\) [165] \(\lambda\) [241] \(\lambda\) [506]		[165] Wenn bekannt [241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschro	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendater des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12	NAD				Muss		
SG12	NAD	3035	Z 09	Kunde des LF	X		
SG12		3036	Name		X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X		
Refere	nz auf	die ID der					
Marktl	okatio	n					
SG12							
SG12					Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X		[050] 5
SG12	KFF	1154	ID deri	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		nzanschrift des					
	n des l	ieferanten			C-II [402] A		[4CE] Manahalman
SG12					Soll [492] ∧ [165] ∧ [241] ∧		[165] Wenn bekannt
					[506]		[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in
							der Rolle MSB
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendater des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12	NAD				Muss		ians Dekainit
SG12		3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X		
SG12	NAD	3036	Name		X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Х		
			Z02	Personennamen Struktur der	Χ		
				Firmenbezeichnung			
SG12	NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	X		



EDIFACT Str	uktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfidentifikator	11060	11194	
		Postfach			
SG12 NAD	3164	Ort	X		
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	M [268]		[166] Wenn vorhanden
			S [166]		
					[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy
					Codeliste der europäischen
					Ländercodes" in der Spalte
					"PLZ vorhanden" ein "X"
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	X		aufgeführt ist
		!			
Referenz au Marktlokatio					
SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF	1153	Z18 Marktlokation	X		
SG12 RFF	1154	ID der Marktlokation	X [950]		[950] Format:
					Marktlokations-ID
Messlokatio	nsadresse				
SG12			Muss [586]	Muss	[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	S [166]	S [166]	[166] Wenn vorhanden
		Postfach	M [212]	M [212]	
					[212] Wenn im selben SG12
SG12 NAD	3164	Ort	X	X	NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164 3251	Postleitzahl	X	X	
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	X	X	
		[• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		
Messlokatio	f die ID einer n				
SG12					
SG12 RFF			Muss	Muss	
SG12 RFF	1153	Z19 Messlokation	X	X	
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format:
					Zählpunktbezeichnung
Nachrichter	n-Endesegment				
UNT			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer	X	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Bedingung Geschäftsdaten- anfrage
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)
	Prüfidentifikator	11060	11194
	Nachricht		
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X



6 Änderungshistorie

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



nd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
23259	SG8 SEQ+Z18 Daten	Anwendungsfall 11043:	Anwendungsfall 11043:	Auch in der Sparte Gas muss	Fehler (03.06.2022)
	der Messlokation	SG10 Muss [492]	SG10 Muss	der MSBN die zugeordneten	
	SG10 CCI-ZB3	CAV+Z91 Muss	CAV+Z91 Muss [492]	Marktpartner der Messlokation	
	Zugeordnete	CAV+ZF0 Muss	CAV+ZF0 Muss [492]	mitgeteilt bekommen,	
	Marktpartner	CAV+ZB4 Muss [78] ∧ [184]	CAV+ZB4 Muss [78] ∧ (([184] ∧ [492]) ⊻ [493])	da in dieser Segmentgruppe	
	Anwendungsfall			der MSBA für den	
	11043 Bestätigung	Anwendungsfälle 11168 und 11169:	Anwendungsfälle 11168 und 11169:	Gerätewechsel/die	
	Anmeldung MSB	SG10 Muss [492]	SG10 Muss	Geräteübernahme mitgeteilt	
	11168	CAV+Z91 Muss	CAV+Z91 Muss [492]	wird.	
	Verpflichtungsanfrag	CAV+ZF0 Muss	CAV+ZF0 Muss [492]		
	e / Aufforderung	CAV+ZB4 Muss [184]	CAV+ZB4 Muss ([184] ∧ [492]) ¥ [493]		
	11169 Bestätigung				
	Verpflichtungsanfrag				
	e				