

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 03.06.2022

UTILMD Anwendungshandbuch zur GPKE und GeLi Gas

Version: 6.1e

Stand MIG: 5.2e

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2022

Autor: BDEW



Disclaimer

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



Inhaltsverzeichnis

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



1 Vorwort

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

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Geschäftsprozesse, der GPKE und der GeLi Gas ausgeprägt. Die UTILMD ermöglicht darüber hinaus den Einsatz in einer Vielzahl von weiteren Kommunikationsprozessen des Marktes, die bisher nicht durch die Bundesnetzagentur standardisiert worden sind.

Dieses Anwendungshandbuch gilt für die Regelungen des deutschen Marktes. Im Fokus stehen die Anforderungen der GPKE und der GeLi Gas. Dieses Anwendungshandbuch stellt die Beschreibung der Anwendung der UTILMD-Nachrichtenbeschreibung dar. Für die grenzüberschreitende Kommunikation sind die Ausprägungen des betreffenden Landes hinzuzuziehen. Die Nachricht ist mit europäischen Arbeitsgruppen harmonisiert.

Das vorliegende Anwendungshandbuch ist immer in Verbindung mit der Nachrichtenbeschreibung des Nachrichtentyps UTILMD zu interpretieren, da nur alle Dokumente im Zusammenhang und im Gesamtkontext mit den Prozessen eine Implementierung ermöglichen. Es gilt immer die angegebene Nachrichtenbeschreibung bzw. die darauffolgende, aktuellere Fassung dieser Nachrichtenbeschreibung.

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

Die richtige und vollständige Kommunikation von Nachrichteninhalten zu den Geschäftsprozessen wird in diesem Dokument dargestellt. Dabei werden folgende Festlegungen für die einzelnen Nachrichten getroffen:

- auszutauschende Informationen,
- optionale Informationen,
- Abhängigkeiten,
- > Sonderfälle, wie z. B. Vorgehensweise bei Storno.

2 Aufbau des Dokumentes

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



3 Übersicht der Pakete in der UTILMD

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[1P]	-	Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z.B. im COM-Segment.
[2P]	[492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[3P]	[493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
[6P]	[243]	[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden
[7P]	[244]	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[8P]	[145]	[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
[9P]	[146]	[146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) vorhanden
[10P]	[20] ∧ [244]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[11P]	[54] ∧ [244]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[12P]	[54] ∧ [243]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden
[18P]	[434]	[434] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. Codeliste der Standard-Messprodukt Strom mit der Werteigenschaft "Blindarbeit" vorhanden ist
[19P]	[20] ∧ [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



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



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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[28P]	[407] ^ [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		[407] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Blindarbeit im PIA+5 vorhanden
[29P]	[20] \[[405] \[[410] \[[492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[30P]	[20] \wedge [405] \wedge [411] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[31P]	[20] \wedge [396] \wedge [408] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[32P]	[20] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[220]	[F 4] 4 [20C] 4 [400] 4 [402]	
[33P]	[54] ^ [396] ^ [408] ^ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[34P]	[54] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[35P]	[54] \wedge [405] \wedge [410] \wedge [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[36P]	[20] ^ [406] ^ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[406] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und höchste 1/4 Stunde im Monat im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



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

4 Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung

Bei Zustimmung gilt für den Empfänger:

- > Ein gefülltes Datenelement (geändert/ergänzt) in der Antwort ist vom Empfänger zu übernehmen (unbenommen späterer Einsprüche oder Korrekturen).
- Ein leeres Datenelement bedeutet, dass die Information der Ursprungsanfrage nicht bestätigt wird. Erläuterung: Sollte eine Information vorher in dem Datenelement gestanden haben, so ist sie jetzt nicht mehr akzeptierter Teil der bestätigten Antwort.

5 Anwendungsübersichten

5.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

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

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



Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 11 von 242



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
				LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
		Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
Nachrichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	·	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Х	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der Na BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E35	Kündigung	Х	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	X	Χ	
Nachrichtenc DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[331] (3111141.222
MP-ID Absen	der						-
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Χ	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	Х	
Ansprechpart	ner						-
SG3 CTA				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
		10	Information departalet			Χ	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X	^	

Kommunikationsverbindung



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
SG3								
	сом				Muss	Muss	Muss	
	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	Λ [1PU1]	Λ [1PU1]	X [1P01]	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	Muss	
	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	^	^	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorgan	ıg							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	Χ	Х	Χ	
Identif	ikatior	ıslogik						
SG4								
SG4	IMD				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	Χ			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Ende zı	um							
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] ∧ (([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧ [357]))		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
						[53/]]]		[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
								[357] Wenn SG4 STS+E01++A06/A11 vorhanden



EDIFACT Struktur			Beschre	ibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfider	ntifikator	11016	11017	11018	
					2000			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
	n des bo tigten V	ereits /ertragsendes						
SG4	DTM						Muss ([493] ∧ [15]) ⊻ ([492] ∧ [351]) Soll [17] ∧ [493] ∧ [16]	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 (Status der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung) vorhanden
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
								[351] Wenn SG4 STS+E01++A07/A08 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z05	gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			Х	
			Z 06	gegenüber Lieferant bestätigtes			Х	
SG4	DTM	2380	:	Kündigungsdatum oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	Zeitspar 303	nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
504	DIIVI	_3,3	303	CCTTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ			^	



EDIFACT Struktur			Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten		Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
Begin SG4	ndatum	m, Gültigkeit, า				NA //[402]	[AC] Warra CCA
SG4	DTM					Muss (([493] ∧ [16]) ⊻ ([492] ∧ [352])) ∧ [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
							[352] Wenn SG4 STS++A08/ A09 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157 Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Ende : (näch:		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)	Χ	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	X		
Vertra	igungsfr ags	rist des					
SG4	DTM					Muss [16] ⊻ [358]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
							[358] Wenn SG4



EDIFACT Struktur		r Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
								STS+E01++A09 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Х	
	DT1.4	2270		inne, Wert			v	
5G4		2379	Z01	ZZRB			X	
Kündi Vertra SG4		ermin des						
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			Χ	
5G4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert			X [UB3] Λ [209]	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
 SG4	DTM	2379	106 303	MMDD CCYYMMDDHH MMZZZ			X X	code 303 vornanden ist
5G4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
5G4	STS	9013	E03	Wechsel	X	Χ	Х	
Status	der Ar	itwort						
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		Χ	Χ	•
SG4	STS	9013		les Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung Bestätigu beim alten Kündigu Lieferanten	-	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA LFA an L	FN LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016 11017	11018	
				vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0400 EBD Nr. E_0400 G_0005 Codeliste Gas Nr. G_0005 G_0006 Codeliste Gas Nr. G_0006	X [492] X [493]	X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)				aus sparte das
SG4 SG4 FTX		Kann	Muss [493] ∧ [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	Χ	Χ	
Meldepunkt				
SG5		Muss [492] Muss [200 Λ [2061] Λ Λ [583] [328] Λ [583] Soll ([493] V ([492] Λ [333])) Λ [165] Λ		[165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
		(([2061] A [583]) V [584])		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
				[350] Wenn STS+E01++A01/A03/ A04/ A12 nicht vorhanden
				[361] Wenn STS+E01++A03/A04 nicht vorhanden



EDIFACT	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Kündigung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					beim alten Lieferanten	Kündigung	Kündigung	
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfidei	ntifikator	11016	11017	11018	
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[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
	LOC				Muss	Muss	Muss	
	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5 L	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfide	ntifika	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
	RFF			- "01	Muss	Muss	Muss	
	RFF RFF	1153 1154	Z13 11016	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten	X	X	X	
			11017 11018	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung		Х	X	
		gangsnummer nachricht)		, which will be a second of the second of th				
SG6	_	· ·				Muss	Muss	
SG6 F	RFF					Muss	Muss	
SG6 F	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 F	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Χ	Χ	
Daten d SG8	der Ma	rktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 18 von 242



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
				entifikator	11016	11017	11018	
							22020	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
	enz auf :lokatic	die ID der on						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Vorjal Liefer		brauch vom						
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		Χ		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe		X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Liefer SG10	richtui	ng			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Zählei	inricht	ungsdaten						
SG8		J			Kann			
SG8	SEQ				Muss			
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X			
	enz auf okatio	die ID einer 1						
SG8								
SG8	RFF				Muss			
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X			
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]			[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Zähle	rtyp							
SG10					Muss			
SG10					Muss			
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X			
Ident	ifikatio	n / Nummer						
	erätes							
SG10								
SG10					Muss			
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X			



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
SG10 CAV 7110	:	nummer	Х			
Kunde des Lieferanten						-
SG12			Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	Ctl.t	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Kundennummer beim Altlieferant SG12						
SG12 RFF			Kann	Kann		
SG12 RFF 1153	Z 01	Kundennummer beim Altlieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kunde	nnummer beim LFA	Χ	Χ		
Referenzauf die ID der Marktlokation						
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF 1153	Z18	Marktlokation		X		
SG12 RFF 1154		Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Marktlokationsanschrift						
SG12			Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschreibung	0 0	Bestätigung Kündigung	_	Bedingung
			Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12	NAD			Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	DP Lieferanschrift	Х	Χ		
SG12	NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	К	K		
SG12	G12 NAD 3042		Straße und Hausnummer oder Postfach	S [165] M [212]	S [166] M [212]		[165] Wenn bekannt
							[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort	Х	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleitzahl	Х	Χ		
SG12	NAD	3207	Ländername, Code	X	X		
Nachr	Nachrichten-Endesegment UNT			Muss	Muss	Muss	
	UNT 0074		Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
	UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 22 von 242



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

03.06.2022 Seite 23 von 242

SG3



No. No.	EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
Profide				Kommi	inikation von		~	_	
SG3 COM Number Addresse									
SGS COM STATE COM ST	SC2	COM		l	Titilliaco!				
Sed			21/10	Numm	ar / Adrassa				
FX									
Telefor	303	COIVI	3133						
MP- Description									
Muse									
SG2 Muss Muss<				AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
March	MP-ID	Empfä	nger						_
SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X X X SG2 NAD 3039 MP-D X X X X SG2 NAD 3055 9 GS1 X X X X SG2 PS 293 DE, BDEW X X X X Vorgange - Und Wasserwirtschaft e.V.) 322 DE, DVGW Service & X X X X SG4 IDE 7495 24 Transaktion X X X X SG4 IDE 7402 Vorgangsnummer X IMUS (492) IMUS (492) IMUS (492) IMUS (492) IMUS (492) IMUS (492)	SG2					Muss	Muss	Muss	
Sq2	SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
Part	SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
Companies	SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
Sequence				293		Х	Χ	Χ	
Note									
Signature									
				332		X	Χ	X	
SG4 IDE Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss								•	
SG4 IDE Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss	Vorgo	na							
SG4 IDE		rig				Muss	Muse	Muce	
SG4 IDE		IDF							
SG4			7495	24	Transaktion				
SG4 SG4 SG5 SG5									
SG4 IMD Muss [492] [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfäng aus Sparte Strom SG4 IMD 7081 236 Identifikationslogik X SG4 IMD 7009 Z12 Marktlokations-ID X [39P01] ⊻ [40P11] X [39P01] ⊻ [40P11] Begint zum SG4 SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [UB3] X [UB3] SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X X Endez zum SG4 Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X X X				- Forban	5314111111111				
SG4 IMD IMD IMD IMD (Nachrichtenempfäng aus Sparte Strom) SG4 IMD 7081 Z36 Identifikationslogik X SG4 IMD 7009 Z12 Marktlokations-ID (APP)1] × [40P11] X [39P01] × [40P11] Begint zum SG4 SG4 DTM Muss Muss SG4 DTM Muss Muss SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [UB3] X [UB3] X [UB3] SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X X X Ende zum SG4 Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X X		ifikatio	nslogik						
NAD+MR (Nachrichtenempfäng aus Sparte Strom		INAD				N4cc [402]			[402] Wann MD ID in
SG4	304	IIVID				IVIUSS [452]			NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Beginn zum SG4 DTM Z005 92 Datum Vertragsbeginn X X X X X X X X X	SG4	IMD	7081	Z3 6	Identifikationslogik	X			
Beginn zum SG4	SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	X [39P01]			•
Beginn zum SG4 SG4 DTM				Z13	Alle Identifikationsdaten				
SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X X						[40P11]			
SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X X	Begin	n zum							
SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHH MMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4								
SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHH MMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4	DTM				Muss	Muss		
Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] Muss [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4	DTM	2380			X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		_
SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund fü befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X		zum							
befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X		DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17
SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X									befristete Anmeldung)
	SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert	SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X	SG4	DTM	2379			Χ	Χ		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
Rilana	iarungo	beginn	[
SG4	ierungs	pregiiii						
SG4	DTM					Muss [18] Soll [28] ∧ [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn		X		
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Х		
	ierungs	ende						
SG4 SG4	DTM					Muss [28] ∧ [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		X		
		datum in						
	eitung							
SG4 SG4	DTM						Muss ([493] ^ [36]) ⊻ ([492] ^ [355])	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert			X [UB3]	



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Х	
	m für nä peitung	chste						
SG4	DTM						Muss ([493] ∧ [36]) ⊻ ([492] ∧ [355])	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG4	DTM	2005	Z08	Datum für nächste			Χ	aus Sparte Gas
				Bearbeitung				
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Trans	aktions	grund						
	-							
SG4					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw.
SG4 SG4	STS				Wass (2001)			Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	genau einmal je SG4 IDE
SG4 SG4		9015 9013	7 E01	Ein-/Auszug (Umzug)		X X	X X	genau einmal je SG4 IDE
	STS		E01 E02	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug in Neuanlage	X X X	X X	X X	genau einmal je SG4 IDE
SG4 SG4	STS		E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X X	Χ	Х	genau einmal je SG4 IDE
SG4 SG4 Trans	STS STS aktionsą Lieferei	9013 grundergänzun	E01 E02 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug in Neuanlage Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der	X X X X	X X X	X X X	genau einmal je SG4 IDE
SG4 SG4 Trans g für befris	STS STS aktionsą Lieferei	9013 grundergänzun nde bei	E01 E02 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug in Neuanlage Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der	X X X X	X X X	X X X	genau einmal je SG4 IDE
SG4 SG4 Trans g für befris SG4	STS STS aktionsą Lieferei steter A	9013 grundergänzun nde bei	E01 E02 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug in Neuanlage Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der	X X X X	X X X X	X X X X	genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 SG4 Trans g für befris SG4 SG4	STS STS aktions _k Lieferer steter A	9013 grundergänzun nde bei nmeldung	E01 E02 E03 ZD2	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug in Neuanlage Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung Transaktionsgrundergänz ung für befristete	X X X X X	X X X X	X X X X X	genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



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



EDIFA	.CT Strı	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	9015	Z35	Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			X	
SG4	STS	9013	Code d	es Prüfschritts			X ([492] ∧ [366]) ⊻ ([493] ∧ [368])	[366] Bis auf den Code A30 sind alle Codes aus EBD E_0403 im Cluster Ablehnung erlaubt [368] Es sind alle Codes
								aus der Codeliste G_0009 erlaubt
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	1131		B EBD Nr. E_0403 9 Codeliste Gas Nr. G_0009			X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		(Feld für Hinweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] ∧ [493] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	Х	
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Х	Х	Χ	
Zähle	nation rstand	zum						
SG4	FTX				Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln



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



No	
Prüfidentifikator	
SG5 LOC Muss Mu	
Verwendung do Messlokation Mess	
Segmentgrupp Segm	
Muss Marktlokation Marktlokation Muss Mus	oe ist je SG4 IDI
Identifikator	Ü
Marktlokations	
Marktlokations	s-ID
Muss	
Muss	
SG6 RFF 1153 213	
SG6 RFF 1154 11001 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN 11002 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN 11003 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung 11003 GPKE / Ablehnung	
Anmeldung NN 11002 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung 11003 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SGG SGG RFF SGG RFF 1153 TN Transaktions- Referenz unmmer SGG RFF 1154 Vorgangs nummer All Wuss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Referenz unmmer X X X Referenz und die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation SGG RFF SGG	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6 RFF 1154 Vorgangsnummer Marktlokation SG6 RFF MB Muss Muss SG6	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6 SG6 RFF SG6 RFF 1153 TN Transaktions- Referenz uf die ID der Marktlokation SG6 RFF Muss Muss SG6 RFF Muss Muss Referenzauf die ID der Marktlokation SG6 RFF Muss Muss Muss Referenzauf Muss Ref	
(aus Anfragenachricht) SG6 SG6 RFF SG6 RFF 1153 TN Transaktions- Referenznummer SG6 RFF 1154 Vorgangsnummer SG6 RFF Muss Muss X X X Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation SG6 SG6 RFF Muss Muss Muss Muss Muss Muss G36] RFF Muss [636] Muss [636] Muss [636] Muss [636] RFF Muss [636	
SG6 RFF 1153 TN Transaktions- Referenznummer SG6 RFF 1154 Vorgangsnummer X X X Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation SG6 RFF Muss [636] Muss [636] Muss [636] [636] Hinweis: RFF klassifiziert einem Code im die in derselbe Segmentgrupp enthaltenen Di einem Markt- t Messlokation r Inhalt SG6 RFF 1153 Z18 Marktlokation SG6 RFF 1154 ID der Marktlokation X [950] [950] Format:	
SG6 RFF 1153 TN Transaktions- Referenznummer SG6 RFF 1154 Vorgangsnummer X X X Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation SG6 SG6 RFF Muss Muss SG6 RFF Muss [636] Muss [636] Muss [636] [636] Hinweis: RFF klassifiziert einem Code im die in derselbe Segmentgrupp enthaltenen D' einem Markt- b Messlokation r Inhalt SG6 RFF 1153 Z18 Marktlokation X X SG6 RFF 1154 ID der Marktlokation X X [950] [950] Format:	
Referenzummer SG6 RFF 1154 Vorgangsnummer X X X Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation SG6 SG6 RFF Muss Muss SG6 RFF Muss [636] Muss [636] [636] Hinweis: RFF klassifiziert einem Code im die in derselbe Segmentgrupp enthaltenen D einem Markt-b Messlokation r Inhalt SG6 RFF 1153 Z18 Marktlokation X X SG6 RFF 1154 ID der Marktlokation X X [950] [950] Format:	
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation SG6 SG6 RFF Muss [636] Muss [636] [636] Hinweis: RFF klassifiziert einem Code im die in derselbe Segmentgrupp enthaltenen D' einem Markt- k Messlokation r Inhalt SG6 RFF 1153 Z18 Marktlokation X X SG6 RFF 1154 ID der Marktlokation X X [950] [950] Format:	
Marktlokation für Termine der Marktlokation SG6 SG6 RFF Muss [636] Muss [636] Muss [636] Hinweis: RFF klassifiziert einem Code im die in derselbe Segmentgrupp enthaltenen Dieinem Markt- b. Messlokation r. Inhalt SG6 RFF 1153 Z18 Marktlokation X X SG6 RFF 1154 ID der Marktlokation X X [950] [950] Format:	
SG6 RFF 1153 Z18 Marktlokation X X SG6 RFF 1154 ID der Marktlokation X X [950] [950] Format:	
SG6 RFF Muss [636] Muss [636] [636] Hinweis: RFF klassifiziert einem Code im die in derselbe Segmentgrupp enthaltenen Di einem Markt- b Messlokation r Inhalt SG6 RFF 1153 Z18 Marktlokation X X SG6 RFF 1154 ID der Marktlokation X X [950] [950] Format:	
enthaltenen Dieinem Markt-beweisen Signature in 1950 Enthaltenen Dieinem Markt-beweisen roman in 1950 Enthalt SG6 RFF 1153 Z18 Marktlokation X X SG6 RFF 1154 ID der Marktlokation X X [950] [950] Format:	rt mit n DE1153
SG6 RFF 1154 ID der Marktlokation X [950] [950] Format:	TM zu bzw.
Marktlokations Marktlokations	s-ID
Start des Abrechnungsjahrs	

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 30 von 242



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG6 SG6	DTM					Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode,		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
	ante Tur ISB (Str	nusablesung om)						
SG6	DTM					Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		•
Abred SG6	chnungs	intervall des LF						
SG6	DTM				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
300								aus Sparte Gas
5G6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	X	X		aus Sparte Gas
		2005	Datum		X	X		aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
Netzn	nutzung	sabrechnung						
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun g		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	106	MMDD		Χ		
			104	MMWW-MMWW		Χ		
Nächs	ste							
		sabrechnung						
SG6	DTM					Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatun des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnun g) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnun g) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z 09	Nächste Netznutzungsabrechnun g		Х		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		
nterv SG6	all des N	sabrechnungsi NB						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
Dater SG8	n der Ma	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
500	JLU	1223	: -01	Daten der Marktiokation	^	^	^	

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 32 von 242



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_		
			Kommu	inikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Markt SG8	lokatio	on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages		tung für eterabhängige on						
SG9					Kann [492]	Muss [492] ∧ [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
G9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	Х	X		
			Z 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
			KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation:



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								dieser SG8 vorhanden
Veran	schlag	te Jahresmenge						
gesan SG9					Kann	Muss [106] Λ [513]		[106] Wenn in dieser SC SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage de Marktlokation: Prognos auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhande dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und
								MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 SG9	QTY		21	Vorancehlaste	Muss X	Muss		
5G9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Mögliche Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Χ		
TUM	Kunde	nwert						
SG9					Kann [493]	Soll [493] A [106] A [108]		[106] Wenn in dieser SG SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognos auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (B. TU München)
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [907]	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
Liefer	richtur	ng	ſ					
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	Х	Х	
Zugeo SG10	rdnete	Marktpartner				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger
SG10	CCI					Muss		aus Sparte Strom
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter		X		
	- 3.			Marktpartner		- •		
Übert SG10	ragung	snetzbetreiber	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1					
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z90	ÜNB		Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID			X		
Messs	tellenl	etreiber	[
SG10								
SG10	CAV					Muss [232] ⊻ [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53
								(kME/ mME) vorhanden
SG10		7111	Z91	MSB		X		
SG10		1131 7110	MP-ID	Aufvertraglisher		X X		
SG10	CAV	/110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung		x		
				durch den gMSB				
Regela SG10	zone					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger
SG10	כנו					Muss		aus Sparte Strom



EDIFACT Struktu	r	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI 70	37	Regelzone		Х		
Bilanzkreis SG10			Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [2061])	Muss [2061] Λ [64]		[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI 70	ιΕΟ	710 Pilanzkrois	Muss	Muss		
)59)37	Z19 Bilanzkreis Bilanzkreis	X X	X X		
Angabe der Prior GeLi Gas SG10 SG10 CAV	risierung für		Muss [493] ∧ [66]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang
						mehr als einmal vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 71		 275 1. Priorität 276 2. Priorität 277 3. Priorität 278 4. Priorität 279 5. Priorität 	X [66] X [66] X [68] X [69] X [70]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
						[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
						[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden
						[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden



	Kommunikation von Prüfidentifikator		3 an LF 1003
SG10		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	
Marktgebiet SG10		Muss [493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	aus sparte das
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X	
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [492] Λ [89] Λ [106]	[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
5010. 661		Mana	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
		Muss	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger
SG10 CCI SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation		SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger
	%) für temperaturabhängige		SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger
SG10 CCI 7037 Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation	%) für temperaturabhängige		CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung	
	Kommunikation von	NN Anmeldung LF an NB NB an LF	Anmeldung NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
	Fidildelitilikatoi	11001 11002	Wert:≥0
Zeitreihentyp			
SG10		Muss [492] ∧ ([2061] ⊻	[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6
		([90] A [2096]))	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			aus Sparte Strom
			[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
			[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI 7050	45 Charles	Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	15 Struktur Z21 Summenzeitreihenty	yp X	
Zeitreihentyp		,,,,	-
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	X	
Spannungsebene der Marktlokation			
SG10		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	ads sparte strom
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene de Marktlokation		
Spannungsebene der Marktlokation SG10			-
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	
	E04 Hochspannung	X	
	E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X	
Umspannung der			
ospannang aci			



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung		X [116] X [115] X [114]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der
						Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10 CCI+E03
						(Spannungsebene der
						Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
						dieser so vornanden
						[116] Wenn das SG10
						CCI+E03 (Spannungsebene der
						Marktlokation) CAV E04
						(Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der						
Marktlokation				_		
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation		Х		
Druckebene der Marktlokation						
SG10 CAV				N 4		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Y01	 Hochdruck		Muss X		
3010 CAV 7111	Y02	Mitteldruck		X		
	Y03	Niederdruck		Χ		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV 7111	75.0	: NAC		Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 Z53	iMS kME / mME		X X		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			NN		Anmeldung	
		unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		entifikator	11001	11002	11003	
	Z68	keine Messung		Х		
Aggregationsverantwortun	g					
in MaBiS				Muse [402]		[402] Wann MD ID in
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher		X		
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		
Prognosegrundlage der						-
Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 CCI 7027	700	Drogness out Designes		Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten		Х		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		X		
Details der						_
Prognosegrundlage						
SG10						
SG10 CAV				Muss [21] Λ (([492] Λ		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose a
				([492] \ ([2182] \(\) ([90] \(\)		Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
				[2183]))) ⊻		
				([493] ∧ [2061]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6
				[2001]]]		(Prognosegrundlage de
						Marktlokation: Prognos
						auf Basis von Profilen)
						einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal
						mit CAV+E02 (SLP/SEP)
						in dieser SG8 vorhander
						[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger
						aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
						[2061] Segment bzw.
						Segmentgruppe ist
						genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8
	1					ist genau ennilal je 368



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
						SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP		X[3P11]⊻		
				[6P01]⊻ [7P11]		
	E14	TLP/TEP		X [6P01]		
Wahlrecht der	:	,				-
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10				Muss [492]		[244] Wenn SG10
				Λ [244]		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage		Χ		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV 7111	75.4	Mahlrocht durch I F		Muss		
SG10 CAV 7111	Z54 ZE2	Wahlrecht durch LF gegeben Wahlrecht durch LF nicht		x x		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10		gegeben				
SG10 CAV				Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z 55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a		X [1P01]		
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch		X [1P01]		
	ZD2	Wahlrecht nicht		X [1P01]		



EDIFACT Struk	ctur	Beschre		NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	
			nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
		ZE3	vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG		X [1P01]		
Gruppenzuoro EnWG)	dnung (nach						
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
	7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		
		Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	x	X		
Fallgruppenzu SG10	ordnung			Kann	Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
		GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	X		
Netznutzung SG10				Muss	Muss		_
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7037	Z88	Netznutzung	X	X		
Netznutzungsv	vertrag						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X		
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Χ	X		

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 42 von 242



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ	Χ		Fo. 4.21.11
SG10 CAV 7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnungsv						-
ariante						
SG10						
SG10 CAV 7111	704	Notanitaring		Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante		Х		
SG10 CAV 7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis		Χ		
	Z15	Arbeitspreis/		Х		
		Leistungspreis				
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10						[Manage of the control of the contro
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung		X		
SG10 CAV 7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten		Х		
	Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		Х		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10						
SG10 CAV				Muss [422] ∧ [492]		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g		X		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden		Χ		
	Z07	nicht vorhanden		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
25ii i Sti uktui		NN	Anmeldung	Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
Netznutzungsabrechnungsd aten der Marktlokation SG8			Muss [225] Λ [307] Λ [313] Λ [492]		[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≥ 202210312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ	745		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z45 Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation		Х		
Gruppenartikel-ID / Artikel-ID SG8					•
SG8 PIA			Muss		
SG8 PIA 4347	Z02 Gruppenartikel-ID / Artikel-ID		X		
SG8 PIA 7140	Produkt-/Leistungsnummer		X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻ ([948] [286]		[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1-03, 1-05 enthalten ist [261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4 beginnt
			∧ [287])		[270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-02, 1-04, 1-06, 1- 09 beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140
					1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4- 001/002/003/004, 1- 10-3-001 enthalten ist [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und



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



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
	rupper	den Positionen nartikel-ID /						
SG9						Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z38	Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID		X		
SG9	QTY	6060	Menge			X [914] Λ		[914] Format: Möglicher
						[937]		Wert: > 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück		X		•
Geme	eindera	batt						
SG9						Muss Muss		
SG9 SG9	QTY QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt		X		
SG9	QTY	6060	Menge	Gememacrabatt		X [902] ∧		[902] Format: Möglicher
303	QII	0000	Wienige			[930] \(\Lambda\) [938]		Wert: ≥ 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		Х		
Zusch	lag ode	er Abschlag						
SG9	-	J				Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z34 Z35	Zuschlag Abschlag		X X		
	OT.		Z37	Kein Zu-/Abschlag		X ([0.1.4] A		[4.40] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
SG9	QTY	6060	Menge			X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Kein Zu- und Abschlag) vorhanden
								[914] Format: Möglicher



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung A NN Anmeldung A	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
			Wert: > 0
			[926] Format: Möglicher Wert: 0
			[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
			[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	
Menge der Singulär genutzten Betriebsmittel			-
SG9		Muss [73]	[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste
			der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mi X gekennzeichnet ist
SG9 QTY		Muss	A generalization net ist
SG9 QTY 6063	Z33 Singulär genutzte	Х	
	Betriebsmittel		
SG9 QTY 6060	Menge	X	
Preisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel			
SG10		Muss [73]	[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mi X gekennzeichnet ist
SG10 CCI		Muss	A generalizereniaet ist
SG10 CCI 7059	Z44 Berechnungspreis	X	
SG10 CCI 7037	ZD8 Tag	Х	
SG10 CCI 7036	Preis, Betrag	X [914] ∧ [946]	[914] Format: Möglicher Wert: > 0
			[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
OBIS-Daten der			
Marktlokation			
SG8		Muss	
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der	Muss X	
	Marktlokation		
Referenz auf die ID der Marktlokation			
SG8 PEE		Muse	
SG8 RFF		Muss	



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation		Х		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	Kennza						
	lokatio	n					
SG8	DIA				N 4		
SG8	PIA	4047	F Dead Initiative Charita		Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation		Χ (1402)		[044] F :
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation		X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welch an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen 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		Х		
Werte	egranul	arität			Muss [257]		[257] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e
							vorhanden
SG10	CCI				Muss		vorhanden



EDIFACT Struktur	Reschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
LDIFACT STUKLUT	Descill	Cibulig	NN	Anmeldung		
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	700	lährlich		Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 ZE8	Jährlich Halbjährlich		X X		
	ZE9	Quartalsweise		Χ		
	ZB7	Monatlich		Х		
Zugeordnete Zählzeit						-
SG10				Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt
				[166]∧ [422]		[166] Wenn vorhanden
				Muss [386]		
				Λ [387] Λ		[386] Wenn mehr als
				[423] ∧ [492]		eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der
				[432]		Marktlokation) mit einer
						OBIS-Kennzahl für
						Energiemenge im PIA+5 vorhanden
						vornanden
						[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS
						Daten der
						Marktlokation) eine
						OBIS-Kennzahl für
						Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt.
						Codeliste OBIS um eine
						OBIS mit zugeordneter
						Zählzeit handelt (Tarif: e
						= 1 9)
						[422] Wenn DTM+137
						(Nachrichtendatum) im
						DE2380 ≤ 202212312300?+00
						202212312300:+00
						[423] Wenn DTM+137
						(Nachrichtendatum) im DE2380 >
						202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SG10 CCI 7050	700	Codo de - 7251 - 1		Muss		[440] Maria DTM 4.427
SG10 CCI 7059	Z39 Z47	Code der Zählzeit Zugeordnete Zählzeit		X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im
	,	nicht ermittelbar				DE2380 <
						202303312200?+00 ist
						die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code o	ler Zählzeit		X [421]		[421] Wenn in dieser SG8
						das SG10 CCI+Z39
						(Zugeordnete



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	_	Bestätigung	_	
			NN	Anmeldung		
		unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
						Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregister						
SG10				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z38	Code des Zählzeitregisters		X		
SG10 CCI 7037	Code	des Zählzeitregisters		Х		
OBIS Daten für Lieferant relevant SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF		Χ		
Verwendungszweck der Werte SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g		X [29P01]		
		ь		[32P01] ⊻		
				[36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻		
	70.0	Mahamindaamanaanahaa		[32P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung		X [30P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung		X [28P01] ⊻		
				[29P11]⊻		
				[30P01] ⊻		
				[32P11] ⊻ [36P01]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		X [28P01]		
Schwachlastfähigkeit (1975)						
SG10				Muss [257] Λ [422] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in



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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					(Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung		Χ		
	Z57 Wärmepumpe Z61 Direktheizung		X X		
Art der E-Mobilität SG10					
SG10 CAV			Muss [95]		[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E-Mobilität) vorhanden
SG10 CAV 7111	ZE6 Wallbox		Χ		
	Z87 E-Mobilitätsladesäule ZE7 Ladepark		X X		
	ZE7 Ladepark				
Konzessionsabgabedaten SG8		Soll [127]	Muss (([308] ∧ [492]) ⊻ [493]) ∧ [2335]		[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen
					[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b: 1.29.0/7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	Х	Х		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation					
SG8 RFF			Muss		

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 52 von 242



EDIFACT Struk	ktur	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		Х		
SG8 RFF	1154		ennzahl		X		
Zuordnung							
Konzessionsal	bgabe						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Х	Х		
Konzessionsal	bgabe						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	KAS	für alle	Χ	Х		
			konzessionsvertraglichen				
			Sonderregelungen, die				
			nicht in die Systematik				
			der KAV eingegliedert sind				
		SA	Sondervertragskunden <	Х	Х		
			1 kV nach § 2 (7) und > 1				
			kV, Preis nach § 2 (3) (für				
			Strom 0,11 ct/kWh und				
			für Gas 0,03 ct/kWh)				
		SAS	Kennzeichnung, dass ein	Х	Х		
			abweichender Preis für				
			Sondervertragskunden				
		TA	vorliegt Tarifkunden, für Strom §		Х		
		IA.	2. (2) 1b HT bzw. ET		Α		
			(hohe KA) und für Gas §				
			2 (2) 2b				
		TAS	Kennzeichnung, dass ein	Χ	Х		
			abweichender Preis für				
			Tarifkunden vorliegt				
		TK	für Gas nach KAV § 2 (2)	Х	Х		
			2a bei ausschließlicher				
			Nutzung zum Kochen und				
			Warmwassererzeugung				
		TKS	Kennzeichnung, wenn	Χ	Х		
			nach KAV § 2 (2) 2a ein				
			anderer Preis zu				
			verwenden ist				
		TS	für Strom mit	Х	Х		
			Schwachlast § 2. (2) 1a				
			NT (niedrige KA, 0,61				
		TSS	ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein	Х	Х		
		133	abweichender Preis für	^	X		
			Schwachlast angewendet				
			wird				
SG10 CAV	7110	Konzes	ssionsabgabe in Euro/kWh	Soll [912] Λ	Muss [912]		[128] Wenn SG10
				[914] [128]	∧ [914]		CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS
				Λ [129]	[128]		KAS vorhanden
							[420]
							[129] Hat der Lieferant
							auf Grund seines



EDIFAC	T Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
			Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								Vertrags Kenntnis über die Höhe der Sonder-KA, so muss er diesen dem NB mitteilen
								[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
								[914] Format: Möglicher Wert: > 0
SG10	CAV	7110		enkategorie der sionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer								-
Abgabe SG8	eninfo	rmation			Kann	Soll [131] ∧ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
								[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х	Х		
Kennza SG8	ahl de	die OBIS- r Marktlokation						
	RFF					Muss		
	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke	ennzahl 		X		
	n-/Ab	gabenbefreiung						
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10		7037	Z65	Stromsteuer befreit	X	X		
0010		, 557	Z66	Stromsteuer pflichtig	X	X		
Gemei	ndera	ıhatt						
SG8	nacra				Muss	Muss ([308] ∧ [492])⊻ [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		- p
	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	X		



					NN	Anmeldung	Anmeldung	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
Gemein	ndera	batt						
SG9 SG9 (QTY				Muss Muss	Muss Muss		
SG9 (QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
SG9 (QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]	X [902] ^ [930] ^ [938]		[902] Format: Mögliche Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2
								Nachkommastellen [938] Format: Mögliche Wert: <= 10
SG9 (QTY	6411	P1	Prozent	X	X		
Daten d SG8	der M	esslokation				Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG! LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Х		
Messlok SG8		die ID der 1				Muss		
	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8 F	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechi Messste NNE für SG8	ellent	des petriebs über						
SG8 F	RFF					Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 F	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		Х		
SG8 F	RFF	1154	Abrech	ınung über NNE (Ja/Nein)		Χ		
Zugeord SG10	dnete	Marktpartner				Muss		
SG10 (CCI					Muss		
		7037	ZB3	Zugeordneter		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		entifikator	11001			
	Fruitae	Marktpartner	11001	11002	11003	
	:	iviai ktpai tiiei				-
Messstellenbetreiber						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z91	MSB		Muss X		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131	MP-ID	IVIOD		X		
SG10 CAV 7110	Z19	Auf vertraglicher		X		
3010 CAV 7110	213	Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer		X		
	Z20	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		Х		
Grundzuständiger Messstellenbetreiber						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	ZF0	gMSB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID			Х		
Spannungsebene der Messlokation SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
5510 001						NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI	F0.4	C		Muss		
SG10 CCI 7037	E04	Spannungsebene der Messlokation		Х		
Spannungsebene der Messlokation						
SG10						
SG10 CAV 7111	F0.2	112 -1		Muss		
SG10 CAV 7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung		X X		
	E05	Mittelspannung		X		
	E06	Niederspannung		Χ		
Gasqualität	ľ					-
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität		X		
Gasqualität	: - -			••		
SG10 CAV				N 4 · · · · ·		
SG10 CAV 7111	VOA	II Coo		Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
Zähleinrichtungsdaten						
SG8			Kann	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		· ·
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
	enz auf okatio	die ID einer n						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter	das -Gateway						
SG8	RFF					Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
								[215] Wenn in der selber SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8	RFF	1154	Identif	kation / Nummer des neter-Gateways		X		
Zähler	tvn							
SG10	-,,-				Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Zähler SG10	тур							
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			WSZ	analoger Wechselstromzähler		X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler		X [492]		
			MAZ	Maximumzähler		X [492]		[493] Wenn MP-ID in
			MME	moderne		X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				Messeinrichtung nach				
			NMG	Messeinrichtung nach MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG		X [493]		aus Sparte Gas
			NMG DKZ	MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG				
				MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler		X [493]		
			DKZ	MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler				
			DKZ BGZ	MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler		X [493] X [493] X [493]		
			DKZ BGZ TRZ	MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler		X [493] X [493]		
			DKZ BGZ TRZ UGZ	MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler		X [493] X [493] X [493] X [493]		
			DKZ BGZ TRZ UGZ WGZ	MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler		X [493] X [493] X [493] X [493] X [493]		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung NN Anmeldung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
	(Sonderausstattung)		
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10
	Z02 EDL21	X [136]	CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03 sonstiger EHZ	X [136]	CAV+EHZ (elektronischer
	Z04 Standard	X [346]	Haushaltszähler)
	Z05 MeDa-Zähler	X [346]	vorhanden
			[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME)
			vorhanden
Zählergröße (Gas)			-
SG10			
SG10 CAV		Muss [493]	[493] Wenn MP-ID in
			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X	
	G100 Gaszähler G100	X	
	G1000 Gaszähler G1000	X	
	G10000 Gaszähler G10000	X	
	G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16	X X	
	G160 Gaszähler G160	x	
	G1600 Gaszähler G1600	X	
	G16000 Gaszähler G16000	X	
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	
	G25 Gaszähler G25	X	
	G250 Gaszähler G250	X	
	G2500 Gaszähler G2500 G350 Gaszähler G350	X X	
	G4 Gaszähler G4	X	
	G40 Gaszähler G40	X	
	G400 Gaszähler G400	X	
	G4000 Gaszähler G4000	X	
	G6 Gaszähler G6	X	
	G65 Gaszähler G65	X	
	G650 Gaszähler G650 G6500 Gaszähler G6500	X X	
	Gaszaillei Goodo	^	
Identifikation / Nummer			
des Gerätes			
SG10		M	
SG10 CAV	===	Muss Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X X	
Registeranzahl SG10			
SG10 CAV		Muss [492]	[139] Wenn SG10
		۸ [139]	CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



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



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
	enz auf okatior	die ID einer 1						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messo	datenre	gistriergerät						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp		Х		
	ifikatio erätes	n / Nummer						
SG10								
SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer		Х		
Meng SG8	enumv	verterdaten				Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ	4220	700	Managara Datas		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
Gerät	enz auf enumn							
SG8	DEE					Mucc		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Muss X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Meng	enumv	verter	F					
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter		Х		
	erätes	n / Nummer						
SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10		7110	Geräte	nummer		Χ		
Meng		vertertyp						
SG10						Muss		
SG10		7111	DMU	Dichtemengenumwerter		X		
	-	_	TMU	Temperaturmengenumw		X		



EDIFACT S	truktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
		ZMU	erter Zustandsmengenumwert er		Х		
_							
SG8	el-Gateway				Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
							[2287] Für jede SEQ+Z0 (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+ZO (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEC	Į				Muss		
SG8 SEC	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Х		
Referenz a Gerätenur SG8							
SG8 RFF	:				Muss		
SG8 RFF	1153	MG Z11	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des		x x		
			Mengenumwerters				
			Carantara Lau Catalla.		X		
SG8 RFF	1154	Z14	Smartmeter-Gateway nummer		X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
ESTITION STRUCTURE			Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfigurations-ID				-
SG8				
SG8 RFF		Muss [78] ∧ [402] ∧ [420] ∧ [661] Soll [166] ∧		[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden
		5011 [166] ∧ [40] ∧ [402] ∧ [420]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage)
				nicht vorhanden [166] Wenn vorhanden
				[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
				[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
				[661] Hinweis: Ist dem NB bereits die ab dem Lieferbeginn zu verwendende Konfuigurations-ID bekannt, teilt er diese bereits hier mit. Liegt diese noch nicht vor, teilt der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSB eine Konfigurationsänderung, welche nach erfolgreichem Abschluss zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung



EDIFA	.CT Strı	uktur	Beschreibung Kommunikation von	Anmeldung NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	_	
			Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
							kommuniziert wird.
SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu mmer		Χ		
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation		Χ		
Zähle Meng Smart SG8							
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung		X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-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
ر <u>د</u> ه	DI A	71/2	SPW OPIS Konnachi		v		aus Sparte Gas
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		
Werte SG10	egranu	larität			Muss ([256] ∧ [492])⊻ ([274] ∧ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002		
	Prüfidentifikator	11001		11003	[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität		X		
Wertegranularität SG10					
SG10 CAV	700 1"1 1" 1		Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich ZE8 Halbjährlich		X X		
	ZE9 Quartalsweise		X		
	ZB7 Monatlich		X		
Zugeordnete Zählzeit SG10			Soll [165] Λ [166] Λ		[165] Wenn bekannt
			[422] Muss [389]		[166] Wenn vorhanden
			∧ [391] ∧ [423] ∧ [492]		[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl der
					Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [391] Wenn in derselben



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



EDIEACT Church	Dosehraihung	Anmoldura	Postätia	Ablahaur	Podingung
EDIFACT Struktur	Beschreibung	NN	Bestätigung Anmeldung	~	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
			([493] A [274])		Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CC I			Muss		aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7059	11 Produkt		X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle		Χ		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle		Χ		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät					
SG10			Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
5540 66			N.4		aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	763 Lokala Kannesishawa		Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken		Х		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät		Х		
Schwachlastfähigkeit					

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 67 von 242



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommi	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
SG10			unue		11001	Muss [256] Λ [422] Λ	11003	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
						[492]		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)
SG10	CCI					Muss		aus Sparte Strom
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10		7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig		X		
			Z60	Schwachlast fähig		Χ		
Wand SG8	lerdat	en				Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		Х		
Refere Geräte SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Х		
Wand	ler					N4a-		
SG10 SG10	ככו					Muss Muss		
SG10		7037	Z25	Wandler		X		
	fikatio	on / Nummer						
SG10								
SG10						Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden,
								ist das Segment



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
		Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
							mindestens zweimal anzugeben
							[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110	Gerätei	nummer		Χ		
Wandlertyp	und Faktor						
SG10 CAV					N.4 -		
SG10 CAV	7111	DAINA!	Macayandlareat- Ctra		Muss		
SG10 CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz		X X		
		44	(Strom und Spannung)		^		
		MBW	Blockstromwandler		Χ		
		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
Kommunika gsdaten	tionseinrichtun						
SG8					Muss [2119]		[130] Wenn an
					Soll [130]		Messlokation vorhanden
							[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 SEQ					Muss		-
SG8 SEQ	1229	Z 05	Kommunikationseinricht ungsdaten		X		
Referenz au	f die	ſ					-
Gerätenum							
SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF	1154	Gerätei	nummer		Χ		
Kommunika	tionseinrichtun						
g							
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI		i .			Muss		



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII ACT SITE	untui	2000111		NN		Anmeldung	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung		Х		
Identifikatio	on / Nummer	ſ					
des Gerätes							
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer		Х		
Kommunika gstyp SG10	tionseinrichtun						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.		Χ		
		ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Χ		
		PLC	PLC-KomEinrichtung		X		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Х		
		DSL	DSL-Kom.Einr.		Х		
		LTE	LTE-KomEinr.		Х		
Daten der te	chnischen						
Steuereinric	chtung						
SG8					Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Х		
Referenz auf Gerätenumr							
SG8					N 41 :		
SG8 RFF	1153	MC	Corëtonument dos		Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Technische							
Steuereinric	chtung						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Х		
ldentifikatio des Gerätes SG10	on / Nummer						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Technische Steuereinric SG10	chtungstyp						



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 711 :	1 RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smartmeter-Gatev	vay					
SG8				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 122 9	9 Z13	Smartmeter-Gateway		Х		
Smartmeter-Gatev	vay					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 703	7 Z75	Smartmeter-Gateway		Х		
Identifikation / Nu des Gerätes SG10	mmer					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 711 :	1 Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV 711 0		nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
SG8				Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8 SEQ				Muss		aus Sparte Strom
SG8 SEQ 122 9	9 Z14	Steuerbox		X		
Referenz auf das Smartmeter-Gatev SG8	vay					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 115 :	······	Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 115 4	:	ikation / Nummer des neter-Gateways		Х		
Referenz auf die ID Marktlokation SG8) der					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 115 :		Marktlokation		X		
SG8 RFF 115 4	4 ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steuerbox						
SG10				Muss		
SG10 CCI	7 776	Stauarhov		Muss		
SG10 CCI 703	7 Z76	Steuerbox		X		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Identifikation des Gerätes SG10	/ Nummer				Marian		
SG10 CAV	7111	720	Gerätenummer		Muss X		
	7110	Z30 Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildate SG8	n (Gas)			Kann [493]	Muss [493] ∧ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	1229	Z35	Lastprofildaten	X	X		
Lastprofil (Ga SG10 SG10 CCI	s)		<u> </u>	Muss Muss	Muss Muss		
	7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (Gas	·)						
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Code d	es Lastprofils (Gas)	Muss X	Muss X		
	3055	89	Vergeben vom Händler	X	X		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Klimazone / Temperaturm SG10 SG10 CCI	essstelle				Muss Muss		
	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist		X X		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
SG10	CCI	7037		azone /	11001	Χ	11000	
0010				raturmessstelle				
SG10	CCI	1131	Dienst	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X		
	daten (Strom)						
SG8						Muss [492] Λ [119]		[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Χ	Χ		
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normi	iertes f	Profil (Strom)						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wennim SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normi	iertes l	Profil (Strom)						
SG10		, ,						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code	es Normierten Profils	Х	Χ		
Profils SG8	scharda	aten			Kann [492]	Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT	ΓStru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 S	SEQ				Muss	Muss		
SG8 S	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Χ	Χ		
Referen Marktlo SG8		die ID der n						
	RFF					Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8 R	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profilsch	har							
SG10					Muss	Muss		
SG10 C	CCI				Muss	Muss		
SG10 C	CCI	7037	Z12	Profilschar	X	Х		
Profilsch	har							_
SG10								
SG10 C	CAV				Muss	Muss		
SG10 C	CAV	7111	Code o	ler Profilschar	Х	Х		
Normie	rtes P	rofil						_
SG10					Muss	Muss		
SG10 C	CCI				Muss	Muss		
SG10 C	CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 C	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Х		
			Z10	analytisches Verfahren	X	Х		
Normie	rtes P	rofil						
SG10								
SG10 C					Muss	Muss		
SG10 C	CAV	7111	Code o	les Normierten Profils)	Х	Х		
Klimazo	ne /							
	raturn	nessstelle						
SG10						Muss		
SG10 C		7050		Managhalla da		Muss		
SG10 C	CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter		X		
			ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist		х		



SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI	7037 1131 3055	Prüfide ID Klim Tempe	unikation von entifikator Tagesparameter) nazone / raturmessstelle anbieter Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	LF an NB 11001	NB an LF 11002 X X [58]	NB an LF 11003	[58] Wenn in diesem CCI
SG10 CCI	1131	ID Klim Tempe Diensta	Tagesparameter) nazone / raturmessstelle anbieter Vergeben vom Händler	11001	X	11003	
SG10 CCI	1131	Tempe Diensta 89	raturmessstelle anbieter Vergeben vom Händler				
SG10 CCI	1131	Tempe Diensta 89	raturmessstelle anbieter Vergeben vom Händler				
		Diensta 89	anbieter Vergeben vom Händler		X [58]		
		89	Vergeben vom Händler		X [58]		
SG10 CCI	3055		-				das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
			DE, BDEW		x x		
			(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Kunde des Lie SG12	feranten			Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD				Muss	Muss		
	3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Kundennumm Lieferanten SG12	ner beim						
SG12 RFF				Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	X		
SG12 RFF	1154	Kunde	nnummer beim LF	Х	Χ		
Kundennumm Altlieferant SG12	ner beim						
SG12 RFF				Soll [165] ∧			[165] Wenn bekannt
				([493] ⊻ ([492] ∧			[333] Wenn
				[333]))			IMD+Z36+Z13
							(Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12 RFF	1153	Z01	Kundennummer beim	Χ			



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommı	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG12	RFF	1154	Kunder	nnummer beim LFA	Х			
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG12	DEE					Muss		
		1153	710	Marktlokation		X		
SG12 SG12		1153	Z18	Marktlokation Marktlokation				[OFO] Formati
3012	KFF	1154	ib der i	viarktiokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korre	sponde	nzanschrift des						
		ieferanten						
SG12					Muss [556] ∧ [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine
								Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation zu übermitteln
								[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Х	Χ		
				Personennamen				
			Z02	Struktur der	X	Х		
				Firmenbezeichnung				
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Χ	Х		
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	X		
SG12		3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
					1			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	X	Χ		
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG12	RFF					Muss		
		1153	710	Marktlokation				
SG12	KFF	1100	Z18	Marktlokation		Х		
SG12 SG12		1154		Marktlokation				[950] Format:



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
Beteiligter Marktpartner MP-ID SG12				Muss (([9/1]	[84] Wenn SG4
3012					STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
					[363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
					[367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden
					[566] Hinweis: Altlieferant
					[643] Hinweis: Nachfolgender Netzbetreiber
SG12 NAD				Muss	
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei			Χ	
SG12 NAD 3039	MP-ID			X	
SG12 NAD 3055	9 GS1			Χ	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH			x x	
Referenz auf die ID einer Marktlokation / Tranche SG12					
SG12 RFF				Muss	
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation			Χ	
SG12 RFF 1154	ID einer Marktlokation / Tranche			X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Marktlokationsanschrift SG12		Soll [165]∧ ([493]⊻	Muss		[165] Wenn bekannt
		([493] £ ([492] ∧ [333]))			[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12	NAD	3124		nformation zur izierung	K	K		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder :h	S [165] M [212]	S [166] M [212]		[165] Wenn bekannt
								[166] Wenn vorhanden
								[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12	NAD	3251	Postlei	tzahl	X	X		
SG12		3207	Länder	name, Code	X	Х		
Name Ablese		lresse für die						
SG12					Muss [560]	Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [234])		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutz
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z 05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Х	Х		
SG12	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12		3251	Postlei	tzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					"EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	Х		7
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF		Kann	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
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	Χ	Χ	Χ	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 80 von 242

SG3



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	_	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11004	11005	11006	
Nachrichten-	-Kopfsegment						
UNH	KopiseSinent			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X			
				X	X	X	
UNH	0065	UTILIVI	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	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	Х	
Beginn der N	achricht						_
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	Χ	Χ	
BGM	1004	·	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten							
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	Х	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
DTM	2270	202	CCWAAADDUUAAA777	v	v	v	[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	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID	Jam. absciliaci	χ	χ	χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	^X	X X	X X	
JUZ NAD	3033	293	DE, BDEW	X	X	X	
		332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	х	х	
Ansprechpar	tner	!					
SG3	uiei			Kann	Kann	Kann	
				Muss	Muss	Muss	
	2120	ıc	Informationskontakt				
SG3 CTA	3139 3412	IC	Informationskontakt vom Ansprechpartner	X	X	X	
SG3 CTA		: Name	void Anshrechharther	Χ	Χ	Χ	

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 81 von 242



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	~ ~	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	сом	3148	Numm	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Χ	Χ	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
			332	Consult GmbH	^	^	^	
			:	Consuit Girish				-
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	X	
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [7] Λ [577]	Muss [7] ∧ [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung /-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
 SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragheging	Y	X		[577] Hinweis: Wird mi dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4 SG4	DTM	2380		Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X [IIB3]			
JU4	וווע	230U		inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
								wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Bilanz SG4	zierung	sende						
SG4	DTM					Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
SG4	sts	grund			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Х	Χ	Χ	[509] Hinweis: Muss
			E03	Wechsel	X [509]	X	X	auch bei Abmeldung wg.
			Z33 Z41	Auszug wegen Stilllegung Ende der ESV ohne Folgelieferung	X X [510]	X X	X X	Kündigung durch LF [510] Hinweis: Zu
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	Х	Х	verwenden bei der Abmeldung der ESV
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Х	Х	Х	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	X	
Status	s der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
								entrialten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11004	11005	11006	
					ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
	5.0404 FDD No. 5.0404		V (402)	V (402)	[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0401 EBD Nr. E_0401 G_0007 Codeliste Gas Nr.		X [492]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
	G_0007			[دوح] ۸	(Nachrichtenempfänger)
	G_0008 Codeliste Gas Nr.		X [493]		aus Sparte Strom
	G_0008				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4 SG4 FTX		Kann		Muss [48] Λ [493] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges)
					vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Х	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	Χ		X	
Information zum Zählerstand SG4					
SG4 FTX		Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
					[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Abmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					NN	Abmeldung	Abmeldung	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
								aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Melde	punkt							
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	lentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11005	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung	X	X	х	
Refer	enz Vor	gangsnummer						
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Dater SG8	i der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
	enz auf lokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der I	Varktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung Be NN Ab		Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11004	11005	11006	
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	Χ	Χ	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer	Χ	Χ	Χ	
	Nachricht				
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 87 von 242



EDIFACT Struktur		Beschreibung		_	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	
		Komn	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfid	entifikator	11007	11008	11009	
Nachrichte	n-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILN	ID Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der							
BGN		F0.2		Muss	Muss	Muss	
	1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGN	1004	Dokur	nentennummer	X	X	Х	
Nachrichte DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	X	Х	[931] TOTHIAL. 222 - 400
MP-ID Abse	nder						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		χ	χ	Χ	
SG2 NAD		9	GS1	χ	X	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Ansprechpa	irtner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	X	
SG3 CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	X	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	~	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	Х	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			; AL		X [1FU1]	Λ [1FU1]	Λ[1FU1]	-
) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							-
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Х	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
 SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	χ	X		
Dilan-			· :					-
впапа SG4	ierungs	senue						
SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
 SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Tranc	aktions	arund						
rransi SG4	aktions	5i uiiu						
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Bestätigung Abmeldung vom NB		Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z33 ZQ7	Auszug wegen Stilllegung Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigun g	X X [492]	X X [492]	X X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			ZTO	Abmeldung wegen fehl. Zuordnungsermächtigun g aufgrund Änderung ZRT	X [492]	X [492]	X [492]	·
	s der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	χ	
SG4	STS	9013	į	es Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD
								ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	G_0067	EBD Nr. E_0502 7 Codeliste Gas Nr. G_0067		X [492] X [493]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			G_0068	3 Codeliste Gas Nr. G_0068			X [493]	aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		Feld für Hinweise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] ⊻ [437] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschre	ibung	_	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
								[437] Wenn in dieser DG4 das STS+E01+++A06:E:0502 vorhanden
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		Χ	
Meld	epunkt							
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	X	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas /	X	X	X	
SG6	NFF	1154	11008	Abmeldung NN vom NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung vom NB GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung vom NB	^	X	Х	
		gangsnummer						
	Anfrage	nachricht)						
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer		X	X	
Dater	n der Ma	arktlokation						
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
	enz auf :lokatio	die ID der n						



EDIFACT Struktur	Beschreibung	•	Bestätigung Abmeldung vom NB	•	. .
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11007	11008	11009	
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	Χ	Χ	
SG8 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Lieferrichtung					_
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10 CCI 7037	207 Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten-Endesegme	ent [
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	Χ	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



5.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 93 von 242



EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Abmelde- anfrage des	Bestätigung Abmelde-	Ablehnung Abmelde-	Bedingung
				NB	anfrage	anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
Nachrichten	-Kopfsegment	-					
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	lachricht			Muss	Muss	Muss	-
BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGM		••••••	nentennummer	X	X	X	
		DORUM	Terree manniner		^		_
Nachrichten DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Absen	ider						-
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID	DEWV. GD3CHGCI	χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
- 3- 11110	3	293	DE, BDEW	X	X	X	
			(Bundesverband der Energie- und				
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
	tner	:					
Ansprechnar		i					
Ansprechpar SG3	tilei			Kann	Kann	Kann	
	tilei			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	3139	IC	Informationskontakt				<u></u>

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11010	11011	11012	
SG3			Trunac	Humator	11010	11011	11012	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Х		
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061] ∧ [644]	Muss [2061]	Muss [2061]	[644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente
								"Einzug in Neuanlage" (SG4 STS+7++E02)
								enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmelde-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
ZDITACT STIGREGI			Abmelde- anfrage	Abmelde- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11010	11011	11012	
	ZD2 Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	Х	Х	Х	
Status der Antwort					
SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
					[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0403 EBD Nr. E_0403 G_0009 Codeliste Gas Nr. G_0009 G_0010 Codeliste Gas Nr.		X [492] X [493]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	G_0010		v [422]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meldepunkt					
SG5		Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	χ (οπο)	Χ [0.5.0]	Χ [0.5.0.]	[050] 5-4
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Χ	
SG6	RFF	1154		GPKE / GeLi Gas / Abmeldeanfrage des NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldeanfrage GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldeanfrage	X	х	x	
		rgangsnummer						
(aus <i>A</i> SG6	Anfrage	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Х	
SG8	SEQ	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061] Muss	Muss [2061] Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Х	
	enz auf tlokatio	die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ	X	
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Liefe	rrichtui	ng						_
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X	X X	
SG10	CCI	7037	Z07	verbrauch	^	X	^	
SG12		eferanten			Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
	NAD				Muss			
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12		3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X			
				Firmenbezeichnung	-			



	Paralla de	Ale es el el e	Destruit	Abbaha	D. P
EDIFACT Struktur	Beschreibung	anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablennung Abmelde- anfrage	Beaingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11010	11011	11012	
Referenz auf die ID Marktlokation SG12	der				
SG12 RFF		Muss			
SG12 RFF 115 3	Z18 Marktlokation	X			
SG12 RFF 115 4	ID der Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Beteiligter Marktpa MP-ID	rtner				
SG12		Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12 NAD		Muss			
SG12 NAD 303 5	VY andere zugehörige Parte	ei X			
SG12 NAD 303 9	MP-ID	X			
SG12 NAD 3055		X			
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х			
	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х			
Referenz auf die ID Marktlokation / Tra SG12					
SG12 RFF		Muss			
SG12 RFF 115 3	Z18 Marktlokation	X			
SG12 RFF 115 4	ID einer Marktlokation / Tranche	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Nachrichten-Endes UNT	egment	Muss	Muss	Muss	
UNT 007 4	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



5.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 99 von 242



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
		Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
Nachrichten-Kopfsegment UNH		Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	·	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	-
BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum	[-
DTM	autam			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
			Nachrichtendatum/-zeit				
DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	
MP-ID Absen	der						
SG2	idei			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3 CTA				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3 CTA	3412	·	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



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



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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	Beschreibung		EOG	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
				Anmeldung				
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	
Status	s der Aı	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131		Codeliste Gas Nr.		X [493]	.	[492] Wenn MP-ID in
			_	G_0013				NAD+MR
			G_0014	Codeliste Gas Nr.			X [493]	(Nachrichtenempfänger)
			5 0003	G_0014 Codeliste Strom Nr.		X [492]		aus Sparte Strom
				S_0003 Codeliste Strom Nr. S_0004		X [432]	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
	_	(Feld für						
aligen SG4	neine i	Hinweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	X	
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Χ	X	Χ	
Molde	epunkt		· .					
SG5	ерипк				Muss [527]	Muss [527]	Muss [2061] Λ [583]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	(voigang) anzugeben
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifi		X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format:
								Marktlokations-ID



DIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
rüfidentifikator					
G6 RFF		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
G6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	Χ	X	
G6 RFF 1154	11013 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG 11014 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung 11015 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung	х	X	X	
eferenz Vorgangsnummer aus Anfragenachricht) GG6			Muss	Muss	
G6 RFF			Muss	Muss	
G6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	
G6 RFF 1154	Vorgangsnummer		Χ	Χ	
eferenz auf die ID der Narktlokation für Termine er Marktlokation					
G6		Muss	Muss		
G6 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
G6 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	X		
G6 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tart des Abrechnungsjahrs ei Marktlokationen mit ahresleistungspreis (Gas) :G6					
G6 DTM		Muss [19] ^ [493]	Muss [19] A [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in
					vorhan



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
	ante Tur ISB (Str	nusablesung om)						
SG6	DTM				Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]	Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83
								(Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Abred	hnungs	intervall des L	F					
SG6 SG6	DTM					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des		Χ		aus Sparte Gas
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
-	in der nutzung	sabrechnung						-
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun	X	Х		
SG6	DTM	2380		g oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	X X		
Nächs	ite							
	utzung	sabrechnung						
SG6 SG6	DTM				Muss [230]	Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnun g) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnun g) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnun g	Х	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	X	Χ		
	utzung all des I	sabrechnungsi NB			Muss	Muss		
SG6		2005	Z22	Netznutzungsabrechnun	X	X		
300	Dilvi	2003		gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		^		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	Χ		
Dater SG8	n der Ma	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
Markt SG8	lokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID der	Marktlokation Marktlokation	X X [950]	X X [950]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
tages		tung für terabhängige n			Muss [492] ∧ [101]	Muss [492] Λ [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommu	nikation von	NB an LF	Anmeldung LF an NB	Anmeldung LF an NB	
		ntifikator	11013	11014	11015	
	Prunder	шикасог	11013	11014	11015	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
SG9 QTY			Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG9 QTY 6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
	Z 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	Х	Х		
SG9 QTY 6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY 6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
	KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt						
SG9			Muss ([106] Λ [513]) V ([232] Λ [598])	Muss ([106] ∧ [513]) V ([232] ∧ [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden



Beschreibung	Anmeldung EOG	EOG	EOG	
Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
				[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
				[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
				[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
	Muss	Muss		
	Χ	Х		
Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
				[937] Format: keine Nachkommastelle
KWH Kilowattstunde	Х	Х		
	Soll [493] A [106] A [108]	Soll [493] A [106] A [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [493] Wenn MP-ID in
	Kommunikation von Prüfidentifikator 31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt Mengenangabe	Kommunikation von NB an LF Prüfidentifikator 11013 Muss 31 Veranschlagte X Jahresmenge Gesamt Mengenangabe X [902] \(\lambda\) [937] KWH Kilowattstunde X Soll [493] \(\lambda\) [106] \(\lambda\)	EOG Anmeldung Kommunikation von NB an LF LF an NB Prüfidentifikator 11013 11014	EOG



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG9 QTY			Muss	Muss		•
SG9 QTY 6063	Y02	Kundenwert	Χ	Χ		
SG9 QTY 6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [907]	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Mögliche Wert: ≥ 0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
Lieferrichtung						_
SG10			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	•	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
Zugeordnete Markt SG10	partner		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		aus sparte strom
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Х		
Übertragungsnetzb SG10	etreiber					
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111		ÜNB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X	X		
Messstellenbetreib SG10	er					
SG10 CAV			Muss [232] ⊻ [234]	Muss [232] ⊻ [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z5 (kME/ mME) vorhander
SG10 CAV 7111	Z91	MSB	Χ	Χ		
SG10 CAV 1131			X	Χ		
SG10 CAV 7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer /	X	X		
	Z20	Anschlussnehmer In der Ausübung der	Х	Х		



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
		Weiterverpflichtung durch den gMSB				
Regelzone						-
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z18 Regelzone	X	X		
SG10 CCI	7037	Regelzone	Х	Х		
Bilanzkreis						-
SG10			Soll [493]∧ [64]∧ [65]	Muss [2061] Λ [64]		[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
						[65] Wenn Marktgebietsüber- lappung besteht, sind alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	Z19 Bilanzkreis Bilanzkreis	X X	X X		
		: BIIdIIZKIEIS	^	^		
Bilanzierungs SG10	sgebiet		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		220 000100
SG10 CCI	7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	Bilanzierungsgebiet	Χ	Χ		
Marktgebiet						-
SG10			Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		•
SG10 CCI	7059	Z21 Marktgebiet	X	X		
SG10 CCI	7037	Marktgebiet	X	X		



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



Beschr	eibung	Anmeldung EOG	EOG	EOG	
Komm	unikation von	NB an LF		_	
					aus Sparte Strom
					[2061] Segment bzw.
					Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
		Muss	Muss		-
15	Struktur	X	X		
Z21	Summenzeitreihentyp	X	Χ		
		Muss			
Code	des Zeitreihentyps	X	X		
		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		Muss	Muss		
E03	Spannungsebene der Marktlokation	Х	Χ		
		Muss	Muss		
:		X X	X X		
E05		X	X		
E06	Niederspannung	Χ	Χ		
		Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
E07	Hös/HS Umspannung	X [116]	X [116]		[114] Wenn das SG10
E08	HS/MS Umspannung	X [115]	X [115]		CCI+E03
E09	MS/NS Umspannung	X [114]	X [114]		(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
					[115] Wenn das SG10 CCI+E03
					(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in
	Komm Prüfide 15 Z21 Code c	Kommunikation von Prüfidentifikator 15 Struktur Z21 Summenzeitreihentyp Code des Zeitreihentyps E03 Spannungsebene der Marktlokation E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung E07 Hös/HS Umspannung E08 HS/MS Umspannung	Kommunikation von NB an LF Prüfidentifikator 11013 Muss 15	Kommunikation von NB an LF LF an NB Prüfidentifikator 11013 11014 Muss Muss Muss	Kommunikation von NB an LF LF an NB LF an NB Prüfidentifikator 11013 11014 11015 Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Mus



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
						[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktlokation						
SG10			Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	Х	Χ		
Druckebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
	Y01	Hochdruck	X	X		
	Y02	Mitteldruck	X	X		
	Y03	Niederdruck	X	Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х	Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
	Z52	iMS	X	Χ		
:	Z53	kME / mME	X	Χ		
	Z68	keine Messung	X	Х		
Aggregationsverantwortung in MaBiS						
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	X		
CC10 CCL 7037	ZA8	NB	X	Χ		
	ZA9	ÜNB	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Χ		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))	Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP TLP/TEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss [492] Λ [244]	Muss [492] Λ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB)
SG10 CCI			Muss	Muss		vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der	X	X		
3G10 CCI 7037	204	Prognosegrundlage	^	^		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Х	Х		
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	Х	Х		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss [247]	Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z 55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1P01]	X [1PO1]		
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P01]	X [1P01]		
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch	X [1P01]	X [1P01]		
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P01]	X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19] Λ [493]	Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose au Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABI- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	Х		
	GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	Х		
	GABi- RLMoT	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	Х		
Netznutzung						
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	Muss	Muss X		
Netznutzungsvertrag		Trectifications				
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV 7110	Z 08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	Х		
	Z 09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Χ		
Zahlung der Netznutzung SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		-
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden

Netznutzungsabrechnungsv



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
ariante SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	X	X		
SG10 CAV 7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis	X	X		
	Z15	Arbeitspreis/ Leistungspreis	Х	Х		
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	Х		
SG10 CAV 7110	Z12	In der	Χ	Χ		
	Z13	Marktkommunikation ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer	Х	X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung		vereinbarte Grundlage				
SG10						
SG10 CAV			Muss [422] ∧ [492]	Muss [422] ∧ [492]		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	Х	Х		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Vorcorgungeert des	1					-
Versorgungsart der Marktlokation						
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z 36	Versorgungsart der Marktlokation		X		
SG10 CCI 7037	ZC9	Ersatzversorgung		X		
	ZD0	Grundversorgung		Χ		
	ZE3	Ersatzbelieferung		Χ		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	_	Bestätigung	_	Bedingung
					EOG	_	EOG Anmeldung	
			Kommu	inikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Marki SG10	tlokatio	on			Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss			
SG10	CCI	7059	Z42	Betriebszustand der Marktlokation	X			
SG10	CCI	7037	ZB9 ZD3	Marktlokation gesperrt Marktlokation im Regelbetrieb	X X			
		gsabrechnungsd rktlokation						
SG8					Muss [225] Λ [307]Λ [313] Λ [492]	Muss [225] Λ [307] Λ [313] Λ [492]		[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden
								[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
								[313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≥ 202210312300?+00
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation	Х	Х		
Grup _l ID	penart	ikel-ID / Artikel-						
SG8								
SG8 SG8	PIA PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	Muss X	Muss X		
SG8	PIA	7140	Produkt	t-/Leistungsnummer	X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259]	X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259]		[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1-03, 1-05 enthalten ist
					∧ [287]) ⊻	¥ [261]) ∧ [284]) ¥ ([957] [285] ∧ [287]) ¥ ([948] [286]		[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4 beginnt
					∧ [287])	∧ [287])		[270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140



EDIEACT Charleton	Reschreibung	Anmolduna	Rectätions	Ablahauna	Radingung
EDIFACT Struktur	Beschreibung	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					mit 1-02, 1-04, 1-06, 1-09 beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4- 001/002/003/004, 1- 10-3-001 enthalten ist [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet [285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-3-AGS angegeben ist [286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/2/4/5-AGS- KG
					[287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70 (Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB [942] Format: n1-n2- n1-n3
					[943] Format: n1-n2-n1 [948] Format: n1-n2- n1-n8-n2
					[957] Format: n1-n2- n1-n8
SG8 PIA 7143	Z09 Artikel-ID Z10 Gruppenartikel-ID	X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] X [392] ⊻	X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] X [392] ⊻		[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist [393] Wenn in diesem
		([394] ∧ [398])	([394] ^ [398])		PIA der Code im Format n1-n2-n1-n3 angegeben ist
					[394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8-n2 angegeben ist



EDIFACT S	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
							[395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist
							[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 beginnt
							[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt
	er NNA nden Positioner enartikel-ID /	1					
SG9				Muss [237]	Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei
SG9 QT	,			Muss	Muss		kME) beginnt
SG9 QTY		Z38	Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X	Х		
SG9 QTY	6060	Menge		X [914] ∧ [937]	X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY	6411	PCS	Stück	Х	Х		
Gemeinde	rabatt						
SG9 QT	,			Muss Muss	Muss Muss		
SG9 QTY		Z16	Gemeinderabatt	Χ	X		
SG9 QTY		Menge		X [902] A [930] A [938]	X [902] A [930] A [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
				[200]	[4-4-]		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9 QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		



EDIFA	ACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z34	Zuschlag	X	X		
			Z35 Z37	Abschlag Kein Zu-/Abschlag	X X	X X		
SG9	QTY	6060	Menge		X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])	X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Kein Zu- und Abschlag) vorhanden [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [926] Format: Möglicher Wert: 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Х		
		Singulär etriebsmittel						
SG9					Muss [73]	Muss [73]		[73] Wenn in derselben
-					Muss [73]	Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
-	QTY				Muss [73]	Muss [73]		SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit
SG9		6063	Z33	Singulär genutzte Betriebsmittel				SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit
SG9	QTY		Z33 Menge		Muss	Muss		SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit
SG9 SG9 SG9	QTY QTY	6063 6060			Muss X	Muss X		SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit
SG9 SG9 Preisagenut	QTY QTY QTY angabe	6063			Muss X X	Muss X X		SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG9 SG9 SG9 Preisa	QTY QTY QTY angabe	6063 6060 für Singulär			Muss X	Muss X		SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist [73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit
SG9 SG9 SG9 Preisa	QTY QTY QTY angabe tzte Bet	6063 6060 für Singulär			Muss X X	Muss X X		SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist [73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte
SG9 SG9 Preisa genut SG10	QTY QTY angabe tzte Bet	6063 6060 für Singulär			Muss X X Muss [73]	Muss X X Muss [73]		SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist [73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI 7036	Preis, Betrag	X [914] Λ [946]	X [914] ∧ [946]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
					[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
OBIS-Daten der Marktlokation					
SG8 SEQ		Muss Muss	Muss Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlokation	X	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z18 Marktlokation ID einer Marktlokation	X X [950]	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	Χ	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
					[315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Wertegranularität	·				
SG10		Muss [257]	Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X	X		
Wertegranularität					
SG10 CAV		Muse	Muse		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	Muss X	Muss X		
0010 0 7111	ZE8 Halbjährlich	X	X		
	ZE9 Quartalsweise	X	Х		
	ZB7 Monatlich	X	X		
Zugeordnete Zählzeit SG10		[166] \(\) [422] Muss [386]	Soll [165] Λ [166] Λ [422] Muss [386]		[165] Wenn bekannt
		Λ [387] Λ [423] Λ [492]	Λ [387] Λ [423] Λ [492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
					[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich 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



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
						(Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		aus sparte strom
SG10 CCI 7059	Z39	Code der Zählzeit	Χ	Χ		[418] Wenn DTM+137
	Z47	Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X [418]	X [418]		(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	Х	X		
SG10 CCI 7037	Code o	des Zählzeitregisters	X	Χ		
OBIS Daten für Lieferant	-					
relevant						
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	Χ	Х		
Verwendungszweck der Werte						-
SG10						
			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	704	Natara da sa				
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻		
	Z84 Z85	-	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01] X [31P11] ⊻	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01] X [31P11] ⊻		
		g	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01] X [31P11] ⊻ [32P11]	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01] X [31P11] ⊻ [32P11]		



EDIFACT St	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					Anmeldung	_	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
		ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	[30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [36P01] X [28P01]	[32P11] ⊻ [36P01]		
Schwachlas	stfähigkeit	F					
SG10	ŭ			Muss [257] Λ [422]Λ [492]	Muss [257] Λ [422] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
							[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
SS10. SS 1				Maria	Maria		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7059	710	Schwachlastfähigkoit	Muss X	Muss X		
SG10 CCI	7039	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
3010 CCI	7037	Z60	Schwachlast fähig	X	X		
	sart und Nutzung ennzahl der ion			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
SG9 550				Muss	Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	Muss X	Muss X		
SG8 SEQ			Nutzung der OBIS- Kennzahl an der				
Referenz at Kennzahl d SG8 SG8 RFF	1229 uf die OBIS-		Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	X			
Referenz at Kennzahl d SG8 SG8 RFF SG8 RFF	1229 uf die OBIS- er Marktlokation 1153	Z10	Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation OBIS-Kennzahl	Muss X	X Muss X		
Referenz at Kennzahl d SG8 SG8 RFF	1229 uf die OBIS- er Marktlokation	Z10	Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	X	X		
Referenz at Kennzahl d SG8 SG8 RFF SG8 RFF SG8 RFF	uf die OBIS- er Marktlokation 1153 1154 sart und Nutzung S-Kennzahl der	Z10 OBIS-K	Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation OBIS-Kennzahl	Muss X	X Muss X		
Referenz at Kennzahl d SG8 SG8 RFF SG8 RFF SG8 RFF Verbrauchs an der OBIS Marktlokat	uf die OBIS- er Marktlokation 1153 1154 sart und Nutzung S-Kennzahl der	Z10 OBIS-K	Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation OBIS-Kennzahl	Muss X X	Muss X		
Referenz at Kennzahl d SG8 SG8 RFF SG8 RFF Verbrauchs an der OBIS Marktlokat SG10	uf die OBIS- er Marktlokation 1153 1154 sart und Nutzung S-Kennzahl der	Z10 OBIS-K	Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation OBIS-Kennzahl	Muss X X	Muss X X		



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	_	Bestätigung	_	Bedingung
			EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfiden	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV				N4		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	764	Vroft/Light	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	:	Kraft/Licht Wärme	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]		
		E-Mobilität	X [1P01]	X [1P01]		
		Straßenbeleuchtung	X [1P01]	X [1P01]		
		Steuerung Wärmeabgabe	X [1P01]	X [1P01]		
Unterbrechbarkeit						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111		unterbrechbare	Х	Х		
	Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
SG10						
SG10 CAV			Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56	Speicherheizung	X	Χ		(vvarine) vornanden
	:	Wärmepumpe	Χ	Χ		
	Z61	Direktheizung	Χ	Χ		
Art der E-Mobilität						-
SG10						
SG10 CAV			Muss [95]	Muss [95]		[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E-Mobilität) vorhanden
SG10 CAV 7111	ZE6	Wallbox	Х	X		
	:	E-Mobilitätsladesäule Ladepark	X X	X X		
	; 2 L/	Laucpark	Λ			-
Konzessionsabgabedaten			//[0.00]	(//		[200] W DTM 02
SG8			Muss (([308] ∧ [492]) ⊻ [493]) ∧ [2335]	Muss (([308] ∧ [492]) ⊻ [493]) ∧ [2335]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						(Naclaus S



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung unikation von	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
				NB an LF	LF an NB		
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG8 SEQ				Muss	Muss		[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b: 1.29.0/7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	X		
			Konzessionsabgabeauten				
Referenz auf Kennzahl de SG8	f die OBIS- r Marktlokation						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF	1154	OBIS-K	ennzahl	Χ	Χ		
Zuordnung Konzessions	abgabe						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
Konzessions	abgabe						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	Х	Х		
		SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	X		
		SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	Х	Х		
		TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	X	Х		
		TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	Х	Х		
		тк	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	X	Х		
		TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn	V	Х		
		INS	nach KAV § 2 (2) 2a ein	Х	^		



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
		TS	anderer Preis zu verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a	х	x		
		TSS	NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	X		
SG10 CAV	7110	Konzess	ionsabgabe in Euro/kWh	Muss [912] Λ [914] [128]	Muss [912] Λ [914] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
							[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
							[914] Format: Möglicher Wert: > 0
SG10 CAV	7110		enkategorie der sionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/ Abgabeninfor SG8	mation			Soll [131]∧ [308]	Soll [131] A [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
							[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х	X		
Referenz auf Kennzahl der SG8	die OBIS- Marktlokation						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	Χ		
SG8 RFF	1154	OBIS-Ke	nnzahl	X	X		
Steuern-/Abg SG10	abenbefreiung			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z13	Steuerinformation	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	Z65	Stromsteuer befreit	X X	X		
_		Z66	Stromsteuer pflichtig	Λ	Х		-
Gemeinderal SG8	oatt			Muss ([308] ∧ [492]) ⊻ [493]	Muss ([308] ∧ [492]) ⊻ [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			Fruitue	HUHRALOI	11013	11014	11013	NADIMD
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		aus spurte dus
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
Como	indera	hatt	:					
SG9	illuera	Dall			Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧	X [902] Λ		[902] Format: Möglicher
					[930] ^ [938]	[930] ^ [938]		Wert:≥0
								[930] Format: max. 2
								Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Х		
Daten	der Me	esslokation	[-
SG8					Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Χ	Χ		
	enz auf okatior	die ID der 1	8" 					
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs NNE f	hnung tellenk ür kME	etriebs über						
SG8 SG8	RFF				Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten),



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



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
								aus Sparte Gas
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Y02	Gasqualität	Χ	Х		
Gasqu	alität							_
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	X X		
			103	L-Gas	^	^		
Zählei SG8	nricht	ungsdaten			Muss [2286]	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
	enz auf okatio	die ID einer n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Smart	enz auf meter	das -Gateway						
SG8 SG8	RFF				Soll [166] ∧ [215]	Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
								[215] Wenn in der selbe SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	Х	Χ		
Zählei	rtyp							
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Х	Х		
Zählei	rtyp							
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			WSZ	analoger	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger)
				\\\\ a b a a a+ m = = - - m				a.i.a C manta Ct
			LAZ	Wechselstromzähler Lastgangzähler	X [492]	X [492]		aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfiden	tifikator	11013	11014	11015	
	ММЕ	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]		
		Turbinenradgaszähler	X [493]	X [493]		
	UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]	X [493]		
		Wirbelgaszähler	X [493]	X [493]		
	EHZ	elektronischer	Х	Х		
	137.4	Haushaltszähler	V	V		
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Х	X		
SG10 CAV 7110	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
	Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
		sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronische
	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 (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10	Gaszähler G10	Χ	Χ		
		Gaszähler G100	Х	X		
		Gaszähler G1000	X	Χ		
	:	Gaszähler G10000	X	X		
	G10000	Gaszähler G10000 Gaszähler G12500				
	G10000		Χ	Χ		
	G10000 G12500	Gaszähler G12500	X X	X X		
	G10000 G12500 G16 G160	Gaszähler G12500 Gaszähler G16	X X X	x x x x		
	G10000 G12500 G16 G160 G1600	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160	X X X	x x x		
	G10000 G12500 G16 G160 G1600 G16000 G2.5	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600	x x x x	x x x x x x		
	G10000 G12500 G16 G160 G1600 G16000 G2.5 G25	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25	x x x x x x x	x x x x x x x		
	G10000 G12500 G16 G160 G1600 G16000 G2.5 G25 G250	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250	x x x x x x x x	x x x x x x x		
	G10000 G12500 G16 G160 G16000 G2.5 G25 G250 G2500	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500	x x x x x x x x	x x x x x x x x		
	G10000 G12500 G16 G160 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G350	x x x x x x x x x	x x x x x x x x x		
	G10000 G12500 G16 G160 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350 G4	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4	x x x x x x x x x	x x x x x x x x x		
	G10000 G12500 G16 G160 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350 G4 G40	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G4	x x x x x x x x x x	x x x x x x x x x x		
	G10000 G12500 G16 G160 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350 G4 G40	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G400 Gaszähler G400	x x x x x x x x x x x	x x x x x x x x x x x		
	G10000 G12500 G16 G160 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350 G4 G40 G400 G4000	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G4000	x x x x x x x x x x x x	x x x x x x x x x x x x		
	G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350 G4 G40 G400 G4000 G6	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G2500 Gaszähler G2500 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G4000 Gaszähler G4000 Gaszähler G6	x x x x x x x x x x x x x	x x x x x x x x x x x x x		
	G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G250 G2500 G350 G4 G400 G4000 G6 G65	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G4000 Gaszähler G4000 Gaszähler G66 Gaszähler G65	x x x x x x x x x x x x x	X X X X X X X X X X X X X		
	G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G250 G2500 G350 G4 G400 G4000 G6 G65 G650	Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G2500 Gaszähler G2500 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G4000 Gaszähler G4000 Gaszähler G6	x x x x x x x x x x x x x	x x x x x x x x x x x x x		

Identifikation / Nummer des Gerätes



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		entifikator	11013	11014	11015	
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	X	Χ		
Registeranzahl						
SG10						
SG10 CAV			Muss [492] ∧ [139]	Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	X	X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X	X X		
	! 1412	IVIETII CATTI	^	^		
Energierichtung						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10						-
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	Χ		
SG10 CAV 7110	Z 06	vorhanden	X	Χ		
	Z07	nicht vorhanden	Χ	Χ		
Messwerterfassung an der						-
Zähleinrichtung			_	_		
SG10			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х	Х		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						-
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler	X	X		



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
			MMR	manuell ausgelesene Zähler	X	Х		
Messd	atenre	gistriergeräted						
aten								
SG8					Soll [493]∧ [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	X	Х		
Refere	enz auf	die ID einer	-					
Messlo	okatior	1						
SG8	DEE				N4			
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z19	Messlokation	Muss X	Muss X		
SG8	RFF	1154	·····	r Messlokation	^ X [951]	^ X [951]		[951] Format:
300	IVI I	1154	ID CITIC	T WESSIGNATION	V [221]	X [331]		Zählpunktbezeichnung
Messd	atenre	gistriergerät	f					
SG10					Muss	Muss		
SG10				¬	Muss	Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	Х	X		
Identi des Ge SG10		n/Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Х		
Menge	enumw	verterdaten						
SG8					Soll [493] ∧	Soll [493] ∧		[130] Wenn an
					[130]	[130]		Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		aus sparte das
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	X		
Refere Geräte	enz auf enumm							
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
CCO	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	Χ		
SG8				Zailieis				



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Mengenumwertertyp SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	DMU	Dichtemengenumwerter	Х	Χ		
	TMU	Temperaturmengenumw erter	Χ	Х		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er	X	Χ		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8			Muss ([2287] \(\lambda\) [121]) \(\nabla\) [2350] \(\nabla\) [2353]	Muss ([2287] \(\Lambda\) [121]) \(\nabla\) [2350] \(\nabla\) [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden [2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert [2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter-Daten) mindestens



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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					NB bereits die ab dem Lieferbeginn zu verwendende Konfuigurations-ID bekannt, teilt er diese bereits hier mit. Liegt diese noch nicht vor, teilt der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSB eine Konfigurationsänderung, welche nach erfolgreichem Abschluss zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.
SG8 RFF 1153	AGK Anwendungsreferenznu	X	X		KOMMUNIZIERE WITCH
SG8 RFF 1154	mmer Referenz, Identifikation	X	X		
	: Neterenz, Identifikation		, <u> </u>		-
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung/					
Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway					
Smartmeter-Gateway SG8		Muss	Muss		
Smartmeter-Gateway SG8 PIA		Muss	Muss		
Smartmeter-Gateway SG8	5 Produktidentifikation OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	Muss X X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])	Muss X 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



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ		
Wertegranularität SG10				Muss ([256] Λ [492])⊻ ([274] Λ [493])		[256] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /
						Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
						[274] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 /
						7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 7-b?:16.2.0 / 7-b?: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 7037	754	Wortogranularität	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4	Wertegranularität	X	Х		
Wertegranularität SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 ZE8 ZE9	Jährlich Halbjährlich Quartalsweise	X X X	X X X		
	ZB7	Monatlich	X	X		

03.06.2022 Seite 138 von 242



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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					(Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnetes					
Zählzeitregister					
SG10		Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete
					Zählzeitdefinition)
SG10 CCI		Muss	Muss		vorhanden ist
SG10 CCI 7059	Z38 Code des	X	X		
3010 001 7033	Zählzeitregisters	^	^		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X	Χ		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks					
SG10		Muss ([492]	Muss ([492]		[273] Wenn in derselben
			∧ [273])⊻		SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
		([493]∧	([493] ∧		Daten der
		[274])	[274])		Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e /
					1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e
					/ 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
					Daten der
					Zähleinrichtung / Mengenumwerter /
					Smartmeter-Gateway)
					das PIA+5+7-b?:3.0.0 /
					7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 /
					7-b?:6.2.0 / 7-b?: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



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X		
Vor- und Nachkomma Zählwerks SG10	stellen des						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7110		der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV	7110	Angabe	der Nachkommastelle	Х	Х		
auf dem Ger	g des Zählwerks ät						
\$G10				Muss [123] \(\([493]\)\\ [274]\)\Y\\ ([492]\)\ [273]\)			[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
		23020	22027	22020	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?: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		aus spurte dus
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	ı X	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Χ	X		
Schwachlastfähigkeit					_
SG10		Muss [256] Λ [422]Λ [492]	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
					[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 fähigZ60 Schwachlast fähig	X X	X X		
Wandlerdaten					
SG8		Soll [492]∧ [130]	Soll [492] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	Χ	Х		



EDIFACT Struktur		Beschr		EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG Anmeldung		
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
Referenz auf die Gerätenummer SG8								
SG8	RFF	4450		C	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
5G8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	Х		
Wand	ler							
SG10	661				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	Z25	Wandler	Muss X	Muss X		
			: 223	wantie	^	^		
des Ge	fikatior erätes	n / Nummer						
SG10	CAV				Muss [2317] ⊻ [2318]	Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhander ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Х		
SG10		und Faktor						
	CAV	7114	B41147	Magazia	Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X	X X		
			MBW	Blockstromwandler	Χ	Х		
			MUW	Messwandlersatz	Χ	Χ		
5G10	CAV	7110	Wandl	Spannung erfaktor	X [902] [141]	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBV vorhanden



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prütide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG8					Muss [2119] Soll [130]	Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Χ	Х		
	enz auf enumn							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Komn	nunikat	ionseinrichtun	!					
g	Tarrikat	.ioiiseiiiiieiieaii						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	Х	Χ		
Identi des Ge		n / Nummer						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110		nummer	X	X		
gstyp		ionseinrichtun						
SG10 SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	X	X		
3010	Crtv	7111	USIVI	KomEinr.	^	^		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	Χ		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	Χ	Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht.	Х	Х		
			ואס	TAE DSL Kom Finn	v	v		
			DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X	X X		
D-:	.1	ah atauh	: -		~	^		
		chnischen						
SG8	reinric	iitulig			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		Wessionation voillanden
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen	X	X		
		-		Steuereinrichtung		••		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
Refere	enz auf	die						
Gerät	enumn							
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X	X		
				Zählers				
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	Χ	Х		
Techn	ische							
	reinric	htung						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х	Х		
	61 ··	/**	1	Stederenmentang				
des G		n / Nummer						
SG10	erates							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110		enummer	X	X		
Techn	ischa							
		htungstyp						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	Χ		
			TSU	Tarifschaltuhr	Χ	Χ		
Smart	meter-	-Gateway						
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
SG8	SEQ				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
		-Gateway		·				
SG10	meter	Gateway			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
Identi des Ge		n / Nummer						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10		7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der St	euerbox						
SG8					Soll [492]∧ [133]	Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden



EDIFACT Str	uktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
				-200		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss	Muss		•
SG8 SEQ	1229	Z14 Steuerbox	X	Χ		
Referenz au Smartmete SG8						-
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF	1154	Identifikation / Nummer des	X	Χ		
		Smartmeter-Gateways				
Referenz au Marktlokati 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
Steuerbox SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z76 Steuerbox	X	X		
ldentifikatio des Gerätes SG10	on / Nummer					
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofilda	ten (Gas)					
SG8			Muss [493] ∧ [106]	Muss [493] ∧ [106]		[106] Wenn in dieser SG SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ	1229	Z35 Lastprofildaten	X	X		
		Lastpromaten		^		
Lastprofil ((Gas)					
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI		İ	Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	Х	Х		
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
	Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
Lastprofil (Gas)	ſ					
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Х		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Klimazone /						-
Temperaturmessstelle SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI	700	NA	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х		
SG10 CCI 7037		nazone /	X	Х		
SG10 CCI 1131		eraturmessstelle anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
Profildaten (Strom)						
SG8			Λ [119]	Muss [492] Λ [119]		[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	Х	X		



EDIFACT Struktur Referenz auf die ID der Marktlokation SG8		Beschreibung Kommunikation von		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG Anmeldung		
				NB an LF	LF an NB	LF an NB		
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Norm SG10	iertes	Profil (Strom)			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Norm SG10 SG10		Profil (Strom)			Muss	Muss		
SG10		7111	Code	des Normierten Profils	X	X		
			: couc (, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	Λ		
SG8	schard	aten			Muss [492] ∧ [89]	Muss [492] Λ [89]		[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
SG8	SEQ	4220	700	DClbd-t	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	Х		
	enz auf Iokatio	f die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profile	schar		ſ					_
SG10					Muss	Muss		
					Muss	Muss		
SG10	CCI				iviuss	iviuss		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		entifikator	11013	11014	11015	
SG10	i	intinacoi	11015	11014	11013	
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code o	ler Profilschar	X	X		
	1					
Normiertes Profil SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig	X	X		
3010 CCI 7033	203	es Lastprofil	^	Λ		
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
	Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
Normiertes Profil SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code o	les Normierten Profils	X	X		
	(Strom					
Klimazone /						-
Temperaturmessstelle						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z 99	Messstelle des	Χ	Χ		
	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	х		
SG10 CCI 7037		nazone /	X	X		
SG10 CCI 1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		(hier Netzbetreiber)				
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
Kunde des Lieferanten						
SG12			Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt
						[203] Wenn STS+7++E06 / Z38 / Z39 / ZC6 / ZC7 vorhanden
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name		X	X		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
	Z 02	Personennamen Struktur der	X	X		
	202	שנועגנעו עצו	^	۸		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
			Firmenbezeichnung				
Referenz auf di Marktlokation	e ID der						
SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF 1	153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG12 RFF 1	154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenz Kunden des Lie							
SG12				Muss [213] Λ [559]	Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
							[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD				Muss	Muss		· ·
SG12 NAD 3	1035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Х	Х		
SG12 NAD 3	036	Name		Χ	Χ		
SG12 NAD 3	045	Z 01	Struktur von Personennamen	Х	Χ		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Χ		
G12 NAD 3	8042		und Hausnummer oder	X	Х		
	1.64	Postfac	1	v	v		
	3164	Ort		XX	X [2.00]		[1.6.6] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
5G12 NAD 3	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden[268] Wenn der Code ir
							DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden' ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3	207	Länderr	name, Code	Х	Χ		
Referenz auf di Marktlokation SG12	e ID der						
SG12 RFF				Muss	Muss		
	153	Z18	Marktlokation	X	X		
	154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Netz	betreibers						
SG12 SG12 NAD				Kann Muss			
	8035	Z25	Kunde des NB	X			



EDIE A	CT Stru	ktur	Beschre	eihung	Anmeldung	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
LUII A	C1 5t10	cu	200111		EOG	EOG	EOG Anmeldung	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG12	NAD	3036	Name		Χ			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG12								
SG12					Muss			
SG12		1153	Z18	Marktlokation	Χ			F1
SG12	RFF	1154	ID der l	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
		nzanschrift des						
	des N	etzbetreibers			V			
SG12	NAD				Kann			
SG12 SG12		3035	Z26	Korrespondenzanschrift	Muss X			
JU12	יאאט	3033	220	des Kunden des NB	^			
SG12	NAD	3036	Name		Χ			
SG12		3045	Z01	Struktur von	X			
				Personennamen				
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X			
SG12	NAD	3164	Ort		X			
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]			[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code im
								DE3207 in der
								"EDI@Energy Codeliste der europäischen
								Ländercodes" in der
								Spalte "PLZ vorhanden"
								ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länderi	name, Code	X			
Refere	enz auf	die ID der						
	lokatio	n						
SG12	D==							
SG12		4452	74.0	Naulalala Co	Muss			
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X [0E0]			[OEO] Formati
SG12	KFF	1154	deri	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Netzar	nschlus	sseigentümer						
SG12					Kann			
SG12					Muss			
SG12	NAD	3035	EO	Netzanschlusseigentüme r	X			
SG12	NAD	3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ			
				Personennamen				



EDIFACT Struktur		Beschr	Beschreibung		Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X			
SG12 NAD	3164	Ort		X			
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	M [268]			[166] Wenn vorhanden
				S [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss			
Hausverwal	ter	:					
SG12				Kann			
SG12 NAD				Muss			
SG12 NAD		DDO	Location manager	X			
SG12 NAD	3036	Name		X			
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	x x			
			Firmenbezeichnung				
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder :h	X			
SG12 NAD		Ort		X			
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	M [268] S [166]			[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss			
Marktlokati	onsanschrift						-
SG12				Muss	Muss		
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD	3124		nformation zur izierung	K	K		
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	S [166]	S [166]		[166] Wenn vorhanden
3312 1770	30.2	Postfac		M [212]	M [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	X	Χ		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Name Ableso		lresse für die				Muss [213]		[213] Wenn SG12
3012					Λ (([492] Λ [234]) ⊻ [493]) Λ			NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
					[560] A [573]			[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
								[573] Hinweis: Wenn keine andere Information für "Name und Adresse für die Ablesekarte" vorliegt, wird das Segment aus dem Kundennamen im NAD+Z09 und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04 zusammengesetzt
SG12					Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Χ	Х		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	x x	x x		
			<u>_</u>	Firmenbezeichnung		- •		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X	X		
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	X		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden[268] Wenn der Code im
			:					[200] weilinder Code im



EDIFACT Struk	ktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
						DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Referenz auf o Messlokation SG12	die ID einer					
SG12 RFF			Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19 Messlokation	Χ	Χ		
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-E	Endesegment					
UNT	-		Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	Х	Х	
		·:·····				



5.7 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)

Die Zuordnungslisten dienen dem Abgleich zwischen den Vertragsparteien NB und Lieferant. Dabei wird immer ein Monatszeitraum betrachtet.

Jeder Typ der Zuordnungsliste bezieht sich immer auf den Kalendermonat, der im Nachrichtenkopf angegeben ist (Bezugsmonat).

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

- die zugehörige Anmeldung zum Zeitpunkt der Listenerstellung bereits positiv beantwortet wurde und
- > Netznutzung oder Bilanzierung an mindestens einem Tag im Bezugsmonat stattfindet.

Änderungen in der Zuordnungsliste können nur dann vorgenommen werden, wenn diese Änderungen vorab in der für die jeweilige Änderung vorgesehenen Änderungsmeldung mitgeteilt wurden.

Dabei gilt, dass erst nach der bestätigten Stammdatenänderung die Daten in der Zuordnungsliste aufzunehmen sind. Zudem werden die Änderungen oder Daten erst ab dem Monat aufgenommen, auf den sich die Änderungen und die Zuordnungsliste beziehen.

Nutzung der DTM-Segmente:

Die DTM-Segmente "Beginn zum" (Netznutzungsbeginn) und "Bilanzierungsbeginn" müssen stets mit den tatsächlichen Terminen (vereinbarte Startzeitpunkte gem. Antwortmeldung) belegt werden, auch wenn diese Termine nicht in dem Bezugsmonat liegen (Bsp.: Bezugsmonat Februar 01, Beginn der Zuordnung und Bilanzierung war aber am 01.01.01).

Die DTM-Segmente "Ende zum" (Netznutzungsende) und "Bilanzierungsende" werden nur dann belegt, wenn die entsprechenden Termine bereits feststehen/stattgefunden haben und bestätigt kommuniziert wurden. In diesem Fall werden ebenfalls die tatsächlichen Termine eingetragen, auch wenn diese Termine nicht in den Bezugsmonat fallen (z. B. bei Abmeldungen in die Zukunft). Andernfalls werden die DTM-Segmente nicht genutzt. (Dies bedeutet Ende noch offen).

Sofern "Beginn zum" und "Bilanzierungsbeginn" sowie "Ende zum" und "Bilanzierungsende" auf den gleichen Tag fallen, werden jeweils beide DTM-Segmente mit denselben Terminen belegt (z. B. bei RLM-Marktlokation generell). Bei beispielsweise rückwirkenden Ein- und Auszügen nach dem Mehr-/Mindermengenmodell sind in den DTM-Segmenten "Beginn zum/Ende zum" und "Bilanzierungsbeginn und -ende" unterschiedliche Termine eingetragen.

Grundsätzlich können auch die anderen Datenelemente der UTILMD genutzt werden, um zusätzliche Informationen abzustimmen. Bewusst wird aber für die Abstimmung die Nachricht klein gehalten. Bei SLP-Marktlokationen muss die vereinbarte Jahresverbrauchsprognose immer dabeistehen.

Grundsätzlich müssen Abweichungen, die zwischen den bestätigten Einzelmeldungen und der Zuordnungsliste festgestellt werden, dem Marktpartner als Stammdatenänderung gesendet



werden. Diese Fehlermeldung setzt die Fristen für die Änderung bilanzierungsrelevanter Daten außer Kraft und die Klärung hat unverzüglich zu erfolgen.

In dem Fall, dass in der Zuordnungsliste Marktlokationen enthalten sind, die der Lieferant nicht kennt, sind diese mit der APERAK und dem Qualifier Z10 abzulehnen.



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung unikation von	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen NB an LF	meldung zur	Änderungs-	Bedingung
			ntifikator	11019	11020	11021	
		F	Humator	11015	11020	11021	
Nachrichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILMI	D Netzanschluss- Stammdaten	Χ	X	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun	X	Х	Х	
UNH	0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Überm	ittlungsfolgenummer	M [252]			[252] Wenn DE0068 vorhanden
UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenum mer) mit 1 vorhanden
							[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenum mer
Beginn der Na BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	Х	Х	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Х	
Nachrichten	datum						
DTM	2005	127	Dalumantan /	Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
		1					
Gültigkeit, Be DTM	eginndatum			Muss	Muss [501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati	meldung zur	Änderungs-	
					onen	iiste-dds	liste-Gas	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				entifikator	11019	11020	11021	
			Fiullue	Hulikatoi	11019	11020	11021	"1
	DTM	2005	157	Gültigkoit Poginndatum	v	v		übernommen
	DTM DTM	2005 2380	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Gültigkeit, Beginndatum oder Uhrzeit oder	X	X		
	DIIVI	2380		nne, Wert	^	^		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Χ	Χ		
NAD ID) Absen	dor	· ·					
SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	X	
502				Nachrichtenaussteller				
	N. A. ~	2022	1 10 15	bzwabsender	V [22.4]	V [224]	V [22.4]	[224] N MAD ID
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Х	Χ	
Komr	nunikat	ionsverbindun	į. E					
SG3								
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1701] X [1P01]	X [1701] X [1P01]	X [1701]	
MDIE) Fmmfä	maa.	1	<u> </u>				
SG2) Empfä	ugei			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	Juli 15 Cas
302	11715	3033	332	DE, DVGW Service &	X	X	X	
				Consult GmbH				
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Х	
-	ın zum							
SG 4	DTM				Muse	Kann	2011 [33E]	[336] Wenn in
SG4	DTM		ĺ		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in



						.		
EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschro	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
			Kommi	unikation von		I E an ND		
				ntifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
			Fruitae	HUHKALOF	11019	11020	11021	Ändan, anna aldı.
								Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	X	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
Ende zı	um							-
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Bilanzi	erungs	sbeginn						
SG4 SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] ∧ [29]	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х	Х	
Bilanzi	erungs	sende	T					
SG4								
SG4	DTM				Muss [28] ∧ [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt



EDIFA	ACT Stru	ıktur		eibung unikation von	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen NB an LF	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
			Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Х	Х	Х	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Trans	aktions	grund						
SG4	STS					Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		Χ	Χ	
Statu	s der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013	Code c	les Prüfschritts			Χ	
SG4	STS	1131	G_000	2 Codeliste Gas Nr. G_0002			Χ	
Besch	reibun	g der						
überr	ichung mittelte	zur en Liste						
SG4	FTV							
SG4 SG4	FTX FTX	4451	АВО	Information über Abweichung		Muss X		
SG4	FTX	4441	Z03	Ergänzte Marktlokation		Χ		
			Z05	Änderung vorhanden		X		
SG4	FTX	4440	Text fü Abwei	r Erläuterung der chung		Kann		
Meld	epunkt							
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identif		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG6 RFF		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	Χ	Χ	
SG6 RFF 1154	11019 GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen 11020 GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste 11021 GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur	X	X	x	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6	Zuordnungsliste		Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4
SG6 RFF			Muss	Muse	FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6 RFF SG6 RFF 1153	TN Transaktions-		X	Muss X	
SG0 KFF 1155	Referenznummer				
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		Χ	Χ	
Daten der Marktlokation SG8		Muss [2061]	Soll [92]	Soll [336]	[92] Wenn Wert innerhalb SG bzw. Segment geändert wird
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	X	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
	Z18 Marktlokation				
***************************************	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	ID der Marktlokation	X X [950]	X X [950]	X X [950]	



EDIFA	CT Stru	ktur		eibung unikation von ntifikator	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB 11020	Änderungs-	
SG9					Muss [106] ^ [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	11412611
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х	Χ	•
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	Nachkommastelle
			: ·		••	••		
SG9	Kunder	iveci t			Soll [106] A [108]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X	X	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧	X [902] ∧	X [902] ∧	[902] Format: Möglicher



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	liste-Gas zugeordnete Marktlokati	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs-	
			onen		liste-Gas	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
			[907]	[907]	[907]	Wert:≥0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	Х	X	
Bilanzkreis						
SG10			Muss [2061]	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z19	Bilanzkreis	X	Χ	Χ	
SG10 CCI 7037	Bilanzk	reis	Χ	Χ	Χ	
Prognosegrundlage der						
Marktlokation SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	80.4
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	Χ	Χ	
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х	х	
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [21] A [2182]	Muss [21] \wedge [2182]	Muss [21] ∧ [2182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
						[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X	Χ	Χ	
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X	Χ	Χ	
	Z18	Kein Haushaltskunde	Χ	Χ	Χ	



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



EDIFACT St	ruktur	Beschi	reibung	Zuordnungs-	Änderungs-	Antwort auf	Bedingung
EDITACT SE	TARCUI	Descri		_	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
				onen		liste-Gas	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
							zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofild SG8	aten (Gas)			Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Χ	Χ	Х	
Lastprofil (Gas)						
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	X	Χ	X	
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	X X	
Lastprofil (Gas)						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV			des Lastprofils (Gas)	X	X	X	
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	Х	Х	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	Х	
Klimazone	/						
Temperatu	ırmessstelle						
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	. X	Х	Х	
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X	X	
SG10 CCI	7037		nazone / eraturmessstelle	Χ	X	Х	
SG10 CCI	1131	:	anbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI



EDIFAC	T Stru	ktur	Beschi	reibung	zugeordnete: Marktlokati	meldung zur	Änderungs- meldung zur Zuordnungs-	
					onen		liste-Gas	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
								Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
Kunde	des Li	eferanten						
SG12					Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	Z 09	Kunde des LF	X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3036	Name		X	X	X	
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	Χ	Χ	
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Χ	Х	
Referei Marktlo		die ID der n						
SG12	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ	Χ	
SG12	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Marktlo	okatio	nsanschrift			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3124		information zur fizierung	K	K	K	
SG12	NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	S [166] M [212]	S [166] M [212]	S [166] M [212]	[166] Wenn vorhanden
								[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	Χ	Χ	
SG12	NAD	3251	Postle	itzahl	Χ	X	Χ	
SG12	NAD	3207	Lände	rname, Code	X	Χ	Χ	
Nachrid	chten-	Endesegment	-					
	UNT	0			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	Χ	X	
	UNT	0062	· į· · · · · · · · · · · · · · · · · ·	chten-Referenznummer	X	X	Χ	





5.8 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Mittels des Transaktionsgrundes "Stornierung" können einzelne Vorgänge einer kompletten Nachricht, die schon versendet wurden, aufgehoben werden. Dabei wird nur der Vorgang bzw. die Meldung storniert, auf die in der Stornierung referenziert wird. Dies geschieht ebenfalls nach dem System "Anfrage und Antwort"! Es können nur Anfragen storniert werden, da nur storniert werden kann, wenn noch keine Antwort erfolgt ist. Bei Antworten erfolgt keine Stornierung, somit ist nur noch eine Rückabwicklung möglich.

Anfrage:

Die Anfrage wird an den Empfänger des zu stornierenden Vorgangs gesendet. Die Nachrichtenkategorie entspricht derjenigen, die den zu stornierenden Vorgang enthielt (z. B. soll eine Abmeldung storniert werden, so erhält die Anfrage zur Stornierung die Kategorie Abmeldung). Der Transaktionsgrund der Anfrage und der Antwort ist immer "Stornierung". Zur Identifizierung wird in dem Datenelement (DE1154) die Referenz zu einem Vorgang in SG6 RFF+ACW auf die ursprüngliche Vorgangsnummer des zu stornierenden Vorgangs aus SG4 IDE DE7402 mitgeteilt.

Der stornierte Vorgang wird nicht mehr beantwortet.

Beispiel zur Anwendung der Referenzen bei Anfragen:

- 1. Anfragenachricht, z. B. Anmeldung Netznutzung vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer1
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+ACW
- 2. Storno dieser Anfragenachricht vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer2
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Referenznummer in SG6 RFF+ACW DE1154 = Nummer1 (damit ist klar, welcher Vorgang storniert werden soll)
- 3. Antwort auf diese Anfragenachricht vom NB an den Lieferanten:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer3
 - Referenznummer in SG6 RFF+TN DE1154 = Nummer2 (da Antwort auf Stornomeldung)

Es werden in der Folge nur die genutzten EDIFACT Inhalte dargestellt:



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



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anfrage nach	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage		
			W	.9	_	_	_	
			Kommi	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
Ancor	echpar	tnor	[
SG3	eciipai	tilei			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		vom Ansprechpartner	Χ	Χ	X	
Komn	nunikat	ionsverbindur		<u> </u>				
SG3	iiuiiikai	ionsverbindur	18					
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1701] X [1P01]	X [1701] X [1P01]	X [1701]	
			TE	Telefon	X [1701] X [1P01]	X [1PO1]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1PO1]	X [1P01]	
MDID) Empfä	ingor	· .	<u>, </u>				
SG2	Ellibia	iligei			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	Nachifichtenemplanger	X		χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
302	INAU	3033	293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Χ	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
Transa	aktions	grund						
SG4		B. aa						
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	Χ	Χ	X	
	s der Aı							
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs-	Absender	Absender	
					nachricht			
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Х	Х	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		Х	Χ	
SG4	STS	1131	G_0003	Codeliste Gas Nr.			X [493]	[492] Wenn MP-ID in
				G_0003				NAD+MR
			G_0004	Codeliste Gas Nr.		X [493]		(Nachrichtenempfänger)
				G_0004		V [400]		aus Sparte Strom
			5_0086	Codeliste Strom Nr.		X [492]		[402] Wann MD ID in
			5 0087	S_0086 Codeliste Strom Nr.			X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
			3_0007	S_0087			A [432]	(Nachrichtenempfänger)
				_				aus Sparte Gas
Beme	rkung (Feld für						
		Hinweise)						
SG4								
SG4	FTX				Kann		Muss [48]	[48] Wenn in dieser SG4
							Kann	das STS+E01++E14/ A99
								(Status der Antwort:
								Ablehnung Sonstiges)
		AAE1	ACP	Zucätalicho	v		v	vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für	Х		Х	
				allgemeine Hinweise)				
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Х	
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas /	Χ			
				Anfrage nach				
				Stornierung				
			11023	- , ,		Х		
				Bestätigung Anfrage				
			11024	Stornierung GPKE / GeLi Gas /			Х	
			11024	Ablehnung Anfrage			^	
				Stornierung				
Refer	enz Voi	rgangsnummer						-
		nachricht)						
SG6	0-	,				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		Χ	Χ	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer		X	Х	
Refer	enz auf	zu						
	ierende							
	ngsnun	nmer						
SG6	DEE				Muss			
SG6	RFF				Muss			
SG6	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer	Х			



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschi	reibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Komm	unikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
			Prüfide	entifikator	11022	11023	11024	
				vorangegangenen Nachricht				
SG6	RFF	1154	Vorgar	ngsnummer	Χ			
Daten	der Ma	arktlokation	:					
SG8						Muss [2061] ∧ ([4] V [5])		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Liefer SG10 SG10	richtur CCI	ng			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z06	Erzeugung	Χ	Χ	Χ	
			Z07	Verbrauch	X	X	Χ	
Nachr	ichten	-Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	X	Χ	
	UNT	0062		chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.9 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

5.10 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Mittels der ORDERS ist es möglich eine Geschäftsdatenanfrage zu stellen.

Die Nachricht kann nicht als eine Korrekturanfrage genutzt werden.

Anfragen werden mit einer Standardauswahl von Daten beantwortet. Ist eine Identifizierung möglich, werden die Daten des Angefragten zur Marktlokation übermittelt.

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

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



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215		
Nach	richten-	-Kopfsegment					
	UNH				Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	X	
	UNH	0065	UTILM	D 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	Х	х	
Begin	ın der N BGM	achricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	Х	Χ	
Nachi	richten	datum	[-
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	χ	X	[931] Format: ZZZ = +00
A 4D 15			: 505	CCTTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ			-
SG2) Absen	aer			Muss Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	Muss X	
JU2	1100	5055	1113	Nachrichtenaussteller bzwabsender	^	^	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х		
	echpar	tner					
SG3					Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Х	Х	



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
Komi	munikat	ionsverbindung					-
SG3							
SG3	COM				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX TE	Telefax Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1F01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MD_I	D Empfä	inger	[
SG2	Lilibia	iligei			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID	ac	X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte
	. ,, ,,						Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	X	
				(Bundesverband der			
				Energie- und			
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X		
			332	Consult GmbH	^		
			: :	Consuit dilibit			-
Vorg	ang				• • • • •		
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	•
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	•
			· vorgan	18311411111111111	, A	, <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>	
	aktions	grund					
SG4					14 [2054]		[0004] 0
SG4	315				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	Х	
Bemi	rkung (Feld für					
		linweise)					
SG4		/					
SG4	FTX				Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche	X	X	
				Informationen (für allgemeine Hinweise)			
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Х	X	
			:				
Meld	epunkt						
Meld SG5	epunkt				Muss [527]	Muss	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
	epunkt LOC				Muss [527] Muss	Muss Muss	Marktlokation und alle



EDIFACT Struktur			Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
							[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfi	dentifik	ator			Maria	Maria	
SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154	ļ	GPKE / GeLi Gas /	X		
300		110.		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage			
			11215	GPKE / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage des ÜNB		X	
	renz auf ngegang	eine gene Anfrage					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer	Х	X	
Mark		die ID der on für Termine kation					
SG6					Muss		
SG6	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Start	des Abi	rechnungsjahrs					-
		ationen mit					
	sleistu	ngspreis (Gas)					
SG6							
SG6	DTM				Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	Х		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]		
			Zeitspa	nne, Wert	-		



(Messtechnische Einordnun der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+I								
Pridit	EDIFACT Struktur			Beschreibung		Geschäftsdaten-	Geschäftsdaten-	
See DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X				Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
Muss 21 A				Prüfid	entifikator	11035	11215	
Muss 21	SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х		
See								
Profilen Indiges FG8	SG6							
Muss	SG6	DTM						(Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8
SG6								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6 DTM 2379 104 MMWV-MMWW X Termin der Netznutzungsabrechnung SG6 DTM 2005 221 Termin der Netznutzungsabrechnun g Netznutzungsabrechnungshabrechnungs	SG6	DTM	2005	752		Χ		
Second S	SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X		
Termin der Netznutzungsabrechnung SG6 SG6 DTM 2005 Z21 Termin der Netznutzungsabrechnun g	SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW			
SG6 DTM 2005 Z21 Termin der Netznutzungsabrechnun g X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X SG6 DTM 2379 106 MMDD X Netznutzungsabrechnungsintervall des NB Nuss Nuss SG6 DTM 2005 Z22 Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X SG6 DTM 2379 802 Monat X Datum der Wittlokation SG8 DTM 2379 802 Monat X Muss [2061] Muss [2061] Muss [2061] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	Netzr SG6	nutzung	sabrechnung			Maria		
SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 106 MMDD X			2005	721	Tormin dor			
SG6 DTM 2379 106 MMDD X 104 MMWW-MMWW X Netznutzungsabrechnungsi ntervall des NB SG6 SG6 DTM Muss SG6 DTM 2005 Z22 Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 802 Monat X Daten der Marktlokation SG8 Muss [2061] Muss [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	300	DIIVI	2005	221		*		
SG6 DTM 2379 106 MMDD X Netzrutzungsabrechnungsi ntervall des NB SG6 SG6 DTM 2005 222 Netznutzungsabrechnun X Einspeisevergütungsinter vall des NB SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 802 Monat X Daten der Marktlokation SG8 Muss [2061] Muss [2061] [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	SG6	DTM	2380			Х		
Netznutzungsabrechnungsi ntervall des NB SG6 SG6 DTM	SG6	DTM	2379	106	MMDD			
SG6 DTM Muss SG6 DTM 2005 SG6 DTM 2005 SG6 DTM 2005 SG6 DTM 2380 SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 SG7 DTM 2379 SG8 DTM 2379				104	MMWW-MMWW	X		
SG6 DTM 2005 Z22 Netznutzungsabrechnun X gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 802 Monat X Daten der Marktlokation SG8 Muss [2061] Muss [2061] [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	nterv							
SG6 DTM 2005 Z22 Netznutzungsabrechnun		DTM				Maria		
gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 802 Monat X Daten der Marktlokation SG8 Muss [2061] Muss [2061] [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben			2005	722	Netznutzungsahrechnun			
SG6 DTM 2379 802 Monat X Daten der Marktlokation SG8 Muss [2061] Muss [2061] [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	300	DINI	2003		gs- bzw. Einspeisevergütungsinter			
SG6 DTM 2379 802 Monat X Daten der Marktlokation SG8 Muss [2061] Muss [2061] [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	SG6	DTM	2380			X		
Muss [2061] Muss [2061] [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	SG6	DTM	2379			Χ		
Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	Dater	n der Ma	arktlokation					
SG8 SEQ Muss Muss	SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang)
	SG8	SEQ				Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommu	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB		
			Prüfidentifikator		11035	11215	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	
	renz auf tlokatio	f die ID der on					
SG8							
SG8	RFF	1152	710	Marktakatian	Muss	Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18	Marktlokation Warktlokation	X X [950]	X X [950]	[950] Format:
300	IXI I	1134	ID del I	viai kti okatioii	V [920]	X [930]	Marktlokations-ID
tages Mark		tung für eterabhängige on					
SG9					Muss [492]∧ [101]	Muss [101] Λ [243]	[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
							[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in diese SG8 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9	QTY				Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	210 265	Leistung der Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X	X [102] X	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
			Z 08	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	X	
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z1 6	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265
			KWH KWT	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde Kilowatt	X [104]	X [104] X [105]	(Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
				[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge				
gesamt SG9		Muss [106] ∧ [513]	Muss [106] ∧ ([20] ⊻ ([54] ∧ [332]))	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
				[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
				[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
				[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Χ	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥0
				[937] Format: keine Nachkommastelle



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	X	
TUM Kunde SG9	nwert			Soll [493] ∧ [106] ∧ [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9 QTY				Muss		
SG9 QTY SG9 QTY	6063 6060	Y02 Menge	Kundenwert nangabe	X X [902] Λ [907]		[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
Lieferrichtu SG10 SG10 CCI	ng			Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Muss X	Muss X	
SG10 CCI	7037	Z 06	Erzeugung Verbrauch	X	X	
		Z07	verbrauch	x		
Zugeordnet SG10	e Marktpartner			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	X	
Lieferant						•
SG10 CAV					Muss [20] ⊻ ([54] ∧ [300])	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
						[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
						[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Geschäftsdaten-	
		anfrage	anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				vorhanden
SG10 CAV 7111	Z89 LF		X	
SG10 CAV 1131	MP-ID		X [611]	[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungsnetzbetreik	per			
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X		
Messstellenbetreiber SG10				
SG10 CAV		Muss [232] ⊻ [234]	Muss [19]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
				[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
				[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X	
SG10 CAV 7110	Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	X		
	Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X		
Regelzone				
SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X		-
SG10 CCI 7037	Regelzone	Χ		
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	-p
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	Χ	



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10 CCI	7037	Bilanzi	erungsgebiet	Х	Х	
Marktgebiet SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		Sparte das
SG10 CCI	7059	Z21	Marktgebiet	X		
SG10 CCI	7037	Marktg		X		
Verbrauchsau temperatural Marktlokation	ohängige					
SG10				Muss [492] ∧ [89] ∧ [106]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
						[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI				Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X		
Verbrauchsau temperatural Marktlokation SG10	ohängige					
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in	Muss X		
			%			
SG10 CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung in %	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
Zeitreihentyr)	-				
SG10				Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
	Transcentinacor	11033	11213	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	X	
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihenty	p X	Х	
Zeitreihentyp SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	X	X	
Spannungsebene der Marktlokation				
SG10		Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	•
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	Х	Х	
Spannungsebene der Marktlokation SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	Х	Χ	
	E04 Hochspannung	X	X	
	E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X	X X	
Umspannung der Marktlokation SG10	Nederspanning		Λ	
SG10 CAV		Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung E08 HS/MS Umspannung E09 MS/NS Umspannung	X [116] X [115] X [114]	X [116] X [115] X [114]	[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
				[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
				[116] Wenn das SG10 CCI+E03



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
					(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der	-				
Marktlokation					
SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X		
Druckebene der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck	X		
	Y02	Mitteldruck	Χ		
	Y03	Niederdruck	Χ		
Messtechnische Einordnun der Marktlokation	g				
SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X		
Messtechnische Einordnun der Marktlokation	g:				
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X		
722	Z53	kME / mME	X		
	Z68	keine Messung	X		
Aggregationsverantwortung	g				-
in MaBiS					
SG10			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss	-p-20.00 000 000
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	X	
SG10 CCI 7037	ZA8	NB	X	X	
	ZA9	ÜNB	X	X	
Prognosegrundlage der Marktlokation					
IVIdEKLIOKALIOTI					
SG10			Muss	Muss	
			Muss Muss	Muss Muss	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	entifikator	11035	11215	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	[11P11] X [6P01] ⊻ [10P01]	
Details der Prognosegrundlage SG10					
SG10 CAV			Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧	Muss [21] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
			[2061]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11]	X [10P11]	
	E14	TLP/TEP	X [6P01]	X [6P01]	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10			Muss [492] Λ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 703	37	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	Х		
Wahlrecht der Prognosegrundlag Marktlokation SG10	ge der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 711	1	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	X		
		ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X		
Grund für nicht vorhandenes Wah Prognosegrundlag Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV 711	.1	Z 55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1PO1]		
		ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P01]		
		ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch	X [1P01]		
		ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P01]		
Gruppenzuordnur EnWG)	ng (nach					
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 703	37	Z15	Haushaltskunde gem.	X		
		Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	х		
Fallgruppopauord	nung					
Fallgruppenzuord SG10	nung			Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose au Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		



EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfider	ntifikator	11035	11215	
SG10 CCI 70 3	37	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х		
SG10 CCI 11 :	-	RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	х		
		GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Х		
			RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х		
Netznutzung						-
SG10				Muss		
SG10 CCI 70:	27	Z88	Notzputzung	Muss X		
	:	200	Netznutzung	<u> </u>		-
Netznutzungsvert SG10	trag					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 71 :		Z74	Netznutzungsvertrag	X		
SG10 CAV 71 :	10	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Χ		
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х		
Zahlung der Netz	nutzung					
SG10 CAV				Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV 71 :	11	Z73	Zahlung der Netznutzung	X		
SG10 CAV 71 :		Z10	Kunde	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88
		Z11	Lieferant	X		(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabre ariante SG10	echnungsv					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 71 :	11	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	X		
SG10 CAV 71 :			Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X		
Grundlage der Lieferscheinprüfu	ung					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG10	CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	Х		
SG10	CAV	7110	Z12 Z13	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich	X		
				mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage			
Betri		utzte tel in der gsabrechnung					
SG10 SG10	CAV				Muss [422] ∧ [492]		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	X		
SG10	CAV	7110	Z06	vorhanden	Х		
			Z07	nicht vorhanden	Х		
		gsabrechnungsd rktlokation					
SG8	act tylu	TREIORULIOII			Muss [309] ∧ [492]		[309] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8		4220		Niel - I l l	Muss		-
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation	X		
ID	oenarti	kel-ID / Artikel-					
SG8	DIA				Mucc		
SG8 SG8	PIA PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID /	Muss X		
		· · •	<u>-</u>	Artikel-ID			
SG8	PIA	7140	Produk	xt-/Leistungsnummer	X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻		[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1- 03, 1-05 enthalten ist
							[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2,
					([957] [285] ∧ [287]) ⊻		1-10-1/2/4 beginnt
					([948] [286] ∧		[270] Wenn in diesem PIA der



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



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
							[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt
abzur	ruppen	NNA len Positionen artikel-ID /					
SG9					Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z38	Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert > 0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück	X		
SG9	einderal	batt			Muss Muss		
SG9 SG9	QTY QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
	lag ode	r Abschlag					
SG9	OT!				Muss		
SG9 SG9	QTY QTY	6063	Z34	Zuschlag	Muss X		
505	Q11	3003	Z35 Z37	Abschlag Kein Zu-/Abschlag	X X		
SG9	QTY	6060	Menge	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/ Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Kein Zu- und Abschlag) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				[914] Format: Möglicher Wert > 0
				[926] Format: Möglicher Wert 0
				[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
				[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	Х		
Menge der Singulär				
genutzten Betriebsmittel SG9		Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus
				der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-II vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG9 QTY		Muss		
SG9 QTY 6063	Z33 Singulär genutzte Betriebsmittel	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X		
Preisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel SG10		Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8
				im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der
				Gruppenartikel- und Artikel-II vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z44 Berechnungspreis	X		
SG10 CCI 7037	ZD8 Tag	X		
SG10 CCI 7036	Preis, Betrag	X [914] ∧ [946]		[914] Format: Möglicher Wert > 0
				[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
OBIS-Daten der				
Marktlokation SG8		Muss	Muss ([19] ∧ ([20] ⊻ ([54] ∧ [300])))	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose au Basis von Werten) vorhanden
				[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfidentifikator	11035	11215	
						[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
SG8	SEQ			Muss	Muss	[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z02 OBIS-Daten der	X	X	•••••
300	JLQ	1229	Marktlokation	^	^	
	renz auf tlokatio	die ID der n				
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
OBIS-	-Kennza	hl der				
	tlokatio	n				
SG8						
SG8	PIA	4247	5 Produktidentifikation	Muss	Muss	
SG8 SG8	PIA PIA	7140	5 Produktidentifikation OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X X [614]	[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF 11035		
	rundentinkator	11035	11215	
				[614] Hinweis: Es werden nur die OBIS Kennzahlen übermittelt die für die Bilanzierung relevant sind
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	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		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X		
Wertegranularität SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X		
3010 CAV /111	ZE8 Halbjährlich	X		
	ZE9 Quartalsweise	X		
	ZB7 Monatlich	X		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] ∧ [166] ∧ [422] Muss [386] ∧ [387] ∧ [423] ∧ [492]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden [387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich
				It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9) [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X [421] [421] Wenr SG10 CCI+Z Zählzeitdefi ist Zugeordnete Zählzeitregister SG10 CCI 7059 Z38 Code des Zählzeitregisters SG10 CCI 7037 Code des Zählzeitregisters SG10 CCI 7037 Code des Zählzeitregisters X [421] Wenr SG10 CCI+Z Zählzeitdefi ist Muss [421] [421] Wenr SG10 CCI+Z Zählzeitdefi ist SG10 CCI 7059 Z38 Code des X Zählzeitregisters SG10 CCI 7037 Code des Zählzeitregisters X OBIS Daten für Lieferant relevant SG10 Muss [492] [492] Wenr	g
SG10 CCl	
SG10 CCI	
SG10 CC 7059	
247 Zugeordnete Zählzeit X [418] Nachrichte DE2380 < 2 ist die Nutz möglich	nn DTM+137
Sci CC Code Cod	tendatum) im 202303312200?+00 tzung des Codes
Table Tabl	nn in dieser SG8 das -Z39 (Zugeordnete efinition) vorhanden
Muss [421] [421] Went	
SG10 CC 7059 Z38 Code des Zählzeitregisters Zählzeitregisters X	nn in dieser SG8 das -Z39 (Zugeordnete efinition) vorhanden
SG10 CCI 7059 Z38	
Zählzeitregisters X	
SG10	
Muss [492] [492] Went (Nachrichte Sparte Strot Spar	
Muss [492] [492] Went (Nachrichte Sparte Strot Spar	
Col CC CC 7037 ZA7 LF X X	
SG10 CCI 7037 ZA7 LF X	nn MP-ID in NAD+MR tenempfänger) aus om
Verwendungszweck der Werte SG10 Muss SG10 CAV T111 Z84 Netznutzungsabrechnun X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01] [30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [32P11] ∑ [32P11] Z85 Bilanzkreisabrechnung X [31P11] ⊻ [32P11] ∑ [32P11] ∑ [30P11] ∑ [30P11] ∑ [30P11] ∑ [30P01] Z47 Endkundenabrechnung X [28P01] ∑ [30P01]	
SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV T111 Z84 Netznutzungsabrechnun X [29P01] \(\text{ [30P01] Y } \\	
Z84 Netznutzungsabrechnun X [29P01] \(\frac{1}{2} \)	
g [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01] 1 Z85 Bilanzkreisabrechnung X [31P11] ⊻ [32P11] Z86 Mehrmindermengenabre X [30P11] chnung Z47 Endkundenabrechnung X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [30P01] ⊻ [36P01] ⊻ [36P01] ZD1 Blindarbeitabrechnung / X [28P01] Betriebsführung OBIS Daten für	
Z85 Bilanzkreisabrechnung X [31P11] \(\times \) [32P11]	
286 Mehrmindermengenabre X [30P11]	
Z47 Endkundenabrechnung X [28P01] ⊻	
Z47 Endkundenabrechnung X [28P01] \(\times \) [29P11] \(\times \) [30P01] \(\times \) [32P11] \(\times \) [32P11] \(\times \) [36P01] [36P01] X [28P01] Betriebsführung X [28P01] X [2	
[29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [36P01] ZD1 Blindarbeitabrechnung / X [28P01] Betriebsführung OBIS Daten für	
[30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [36P01] ZD1 Blindarbeitabrechnung / X [28P01] Betriebsführung OBIS Daten für	
ZD1 Blindarbeitabrechnung / X [28P01] Betriebsführung OBIS Daten für	
ZD1 Blindarbeitabrechnung / X [28P01] Betriebsführung OBIS Daten für	
relevant	
SG10 Muss	
SG10 CCI Muss	
SG10 CCI 7037 ZA9 ÜNB X	



EDIFA	.CT Strı	ıktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
Verwe Werte SG10 SG10	е	gszweck der				Muss	
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Schwa	achlast	fähigkeit					
SG10					Muss [257] Λ [422] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
							[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
5040							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10		7050	74.0	C-hhltf=h:-l:+	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	X		
3010	CCI	7037	Z60	Schwachlast fähig	X X		
der O		rt und Nutzung nnzahl der on					
SG8					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	X		
Refer	enz auf	die OBIS-					-
Kenn	zahl de	r Marktlokation					
SG8							
SG8	RFF	1153	74.0	ODIC Konneck!	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8	RFF	1154	ORIZ-K	ennzahl ————————————————————————————————————	Х		
an de		rt und Nutzung Kennzahl der on					
SG10	ORGET				Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X		
Verbr	auchsa	rt					
SG10							
SG10	CAV				Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Ar Geschäftsdaten- Ge anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
SG10 CAV 7111	 Z64 Kraft/Licht Z65 Wärme ZE5 E-Mobilität ZA8 Straßenbeleuchtung ZB3 Steuerung Wärmeabgabe 	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]		
Unterbrechbarkeit SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare	X		
	Verbrauchseinrichtung 263 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х		
Wärmenutzung				
SG10 CAV		Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung	X		
	Z57 Wärmepumpe	X		
	Z61 Direktheizung	X		
Art der E-Mobilität				
SG10 CAV		Muss [95]		[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E- Mobilität) vorhanden
SG10 CAV 7111	ZE6 Wallbox	Χ		
	Z87 E-Mobilitätsladesäule	X		
	ZE7 Ladepark	X		
Konzessionsabgabedaten SG8		Muss (([310] Λ [492]) ⊻ [493]) Λ [2335]		[310] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202212312300?+00
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b: 1.9.e/1-b:1.29.0/7-20:99.33. 17/7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	~ ~	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X		
Refer	enz auf	die OBIS-			^		
	zahl der	r Marktlokation					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl	X		
Zuord	Inung						-
	essionsa	abgabe					
SG10		_			Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037	Z08	Konzessionsabgabe	X		
			:				-
	essionsa	abgabe					
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle	X		
				konzessionsvertraglichen			
				Sonderregelungen, die			
				nicht in die Systematik			
				der KAV eingegliedert			
			C 4	sind	V		
			SA	Sondervertragskunden <	Х		
				1 kV nach § 2 (7) und > 1			
				kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und			
				für Gas 0,03 ct/kWh)			
			SAS	Kennzeichnung, dass ein	X		
			5.45	abweichender Preis für	Λ.		
				Sondervertragskunden			
				vorliegt			
			TA	Tarifkunden, für Strom §	х		
				2. (2) 1b HT bzw. ET			
				(hohe KA) und für Gas §			
				2 (2) 2b			
			TAS	Kennzeichnung, dass ein	X		
				abweichender Preis für			
				Tarifkunden vorliegt			
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2)	X		
				2a bei ausschließlicher			
				Nutzung zum Kochen			
				und			
			T 1.00	Warmwassererzeugung	v		
			TKS	Kennzeichnung, wenn	Х		
				nach KAV § 2 (2) 2a ein			
				anderer Preis zu			
			тс	verwenden ist für Strom mit	V		
			TS	Schwachlast § 2. (2) 1a	Х		
				NT (niedrige KA, 0,61			
				ct/kWh)			
			TSS	Kennzeichnung, dass ein	Х		
			133	abweichender Preis für	۸		



EDIFA	CT Stri	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
				Schwachlast angewende wird	t		
SG10	CAV	7110	Konzes	ssionsabgabe in Euro/kWh	Muss [912] ^ [914] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
							[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
							[914] Format: Möglicher Wert: > 0
SG10	CAV	7110		renkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue	,	v maati a n					-
SG8	oeninic	ormation			Soll [131] ∧ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
							[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х		
Kenn: SG8 SG8	zahl de RFF	f die OBIS- r Marktlokation			Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8	RFF	1154	·	ennzahl ————————————————————————————————————	X		-
SG10 SG10		gabenbefreiung			Muss Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X		
Geme	eindera	abatt			Muss ([308] ∧ [492]) ⊻ [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	SEO				Muss		
SG8		1220	712	Gamaindarahatt	v		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Х		



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930]		[902] Format: Möglicher Wert
					۸ [938]		≥ 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х		
Date SG8	n der Tr	anche				Muss [54] Λ [2307] Λ [607]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
							[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
							[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						Muss	
SG8 Refe	SEQ renz aut	1229 f die ID der	Z15	Daten der Tranche		X	-
Tranc	che						
SG8							
SG8	RFF					Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche Tranche		X (OEO)	[OEO] Format:
SG8	RFF	1154	ID der	iranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	che an d	r Anteil der der n Marktlokation					
SG9						Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY					Muss	•
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %		X [914] Λ [930]	[914] Format: Möglicher Wert



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschro	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
						۸ [955]	> 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		X	•
Zugeoi	rdnet	e Marktpartner	1				
SG10						Muss	
SG10 (Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х	
Liefera	ant						
SG10							
SG10 (Muss	
SG10		7111	Z89	LF		X	
SG10	CAV	1131	MP-ID			X	
Bilanzk	kreis						
SG10	661					Muss	
SG10 (7050	Z19	Pilanakraic		Muss X	
SG10		7059 7037	Bilanzk	Bilanzkreis		^ X	•
			: Dilalizk				
Basis z Tranch		dung der					
SG10	iciigic	7130				Muss	
SG10 (CCI					Muss	
SG10	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße		Х	
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual		Χ	
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von		Х	
				Referenzenträger/			
				installierter Leistung			
OBIS-D	aten	der Tranche					
SG8						Muss [54] ∧	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01
						[2308] A [607]	(Daten der Marktlokation)
							SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung)
							vorhanden
							faa-1
							[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die
							zwischen LF und NB im
							Rahmen der
							Marktkommunikation
							ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
							[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt)
			:				200, 172 (Melacpalike)



						Geschäftsdaten-	
					anfrage	anfrage	
				unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prunde	entifikator	11035	11215	DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z17	OBIS-Daten der Tranche		Muss X	
			21/	OBIS-Daten der Tranche			
Refer Tranc SG8		die ID einer					
SG8	RFF					Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		Х	
SG8	RFF	1154	ID eine	r Tranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
SG8		hl der Tranche					
SG8	PIA		_			Muss	
SG8 SG8	PIA PIA	4347 7140	5 OBIS-K	Produktidentifikation ennzahl der Tranche		X X [269]	[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahle und Medien für den deutsche Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X	Tranche erforderlich sind
555							
OBIS Übert relev	ant	ür snetzbetreiber					
OBIS Übert relev	tragung ant					Muss	
OBIS Übert releve SG10 SG10	tragung ant CCI	snetzbetreiber		ÜNB		Muss	
OBIS Übert relev SG10 SG10 SG10 Verw Wert	cci CCI CCI endung		ZA9	ÜNB			-
OBIS Übert relev. SG10 SG10 Verw. Wert: SG10 SG10	cci cci cci endunge	7037 gszweck der	ZA9			Muss X Muss	
OBIS Übert relev. SG10 SG10 Verw. Wert: SG10 SG10	cci CCI CCI endung	snetzbetreiber 7037		ÜNB Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		Muss X	
OBIS Übert relev. SG10 SG10 Verw. Wert: SG10 SG10	CCI CCI endunge CAV CAV	7037 gszweck der	ZA9 Z85	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von	Muss [2284]	Muss X Muss X [1P01]	[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
OBIS Überri relev. SG10 SG10 Verw Wert SG10 SG10 Dater	CCI CCI endunge CAV	7037 gszweck der 7111	ZA9 Z85	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von	Muss [2284] Muss	Muss X Muss X [1P01]	Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
Mess	lokatio	n					_
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation Messlokation	X [0.E.1.]		[OE 1] Format:
300	KFF	1154	ID del	iviessioration	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess: NNE	chnung stellen für kME	betriebs über					
SG8 SG8	RFF				Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus
							einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X		
SG8	RFF	1154	Abrech	ınung über NNE (Ja/Nein)	Χ		
Zuge	ordnet	e Marktpartner					_
SG10					Muss		
SG10		7007		7	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х		
Mess		betreiber					-
	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z91	MSB	Х		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Χ		
SG10	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	Х		
			Z20	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X		
		ndiger betreiber					
	CAV				Muss		
	CAV	7111	ZF0	gMSB	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х		
	nungse Iokatio	bene der n					



EDIFA	ACT Stri	uktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komn	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG10					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss		•
SG10	CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Χ		
	lokatio	bene der n					
SG10					Muss		
	CAV	7111	E03	Höchstspannung	X		
			E04	Hochspannung	X		
			E05	Mittelspannung	X		
			E06	Niederspannung	Х		
Gasqu SG10	ualität				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CCI				Muss		Sparte das
SG10		7037	Y02	Gasqualität	Х		
Gasqu	ualität						-
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X		
Zähle SG8	inricht	ungsdaten			Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
	enz auf lokatio	f die ID einer n					-
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID ein	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refer	enz auf	f das					
Smar	tmeter	-Gateway					
SG8							
SG8	RFF				Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
							[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME
							(Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	Identi	fikation / Nummer des	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von		NB an LF	NB an ÜNB		
	Prüfide	ntifikator	11035	11215		
	Smartm	eter-Gateways				
Zählertyp						
SG10			Muss			
SG10 CCI			Muss			
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	X			
Zählertyp					-	
SG10						
SG10 CAV			Muss			
SG10 CAV 7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus	
	WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]		Sparte Strom	
	LAZ	Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF	
	MAZ	Maximumzähler	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus	
	MME	moderne	X [492]		Sparte Gas	
		Messeinrichtung nach MsbG				
	NMG	neue Messeinrichtung	X [493]			
	DK2	Gas nach MsbG	V [402]			
	DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]			
	BGZ TRZ	Balgengaszähler Turbinenradgaszähler	X [493]			
	UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493] X [493]			
	WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]			
	EHZ	elektronischer	X (455)			
		Haushaltszähler	^			
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X			
SG10 CAV 7110	Z01	EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13	
3010 CAV 7110	Z02	EDL21	X [136]		(Zählertyp) CAV+EHZ	
	Z03	sonstiger EHZ	X [136]		(elektronischer	
	Z04	Standard	X [346]		Haushaltszähler) vorhanden	
	Z05	MeDa-Zähler	X [346]		,	
					[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden	
Zählergröße (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	X			
		Gaszähler G1000	X			
		Gaszähler G10000 Gaszähler G12500	X			
	G12500 G16	Gaszahler G12500 Gaszähler G16	X X			
	G160	Gaszähler G160	X			
		Gaszähler G1600	X			
		Gaszähler G16000	X			
	G2.5	Gaszähler G2.5	X			
	G25	Gaszähler G25	X			
	G250	Gaszähler G250	X			



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommı	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			ntifikator	11035	11215	
			Gaszähler G2500	X		
		G350	Gaszähler G350	X		
		G4	Gaszähler G4	X		
		G40	Gaszähler G40	X		
		G400	Gaszähler G400	X		
			Gaszähler G4000	X		
		G6 G65	Gaszähler G6 Gaszähler G65	X X		
		G650	Gaszähler G650	X		
			Gaszähler G6500	X		
Idontifikation	/ Ni . ma ma a m					-
Identifikation des Gerätes SG10	i / Nummer					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräter	nummer	Χ		
Registeranzah SG10	nl					
SG10 CAV				Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif	X		
		ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X		
Energierichtu SG10	ing					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ	Einrichtungszähler	Χ		
		ZRZ	Zweirichtungszähler	X		
Fernschaltun Zähleinrichtu						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Messwerterfa Zähleinrichtu	assung an der					
SG10	5			Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-
						Gateway) nicht vorhanden



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X		
	werter inricht	fassung an der ung					
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X		
Messo aten	datenre	egistriergeräted					
SG8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	Х		
Messl	enz aut okatio	f die ID einer n					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	·	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messo	datenre	egistriergerät			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Х		
	ifikatio erätes	n / Nummer					-
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
	CAV	7110	Geräte	nummer	Х		
Mene	enum	werterdaten					
SG8	,0114111				Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss		•
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
Refer	enz auf	f die	-				-
	enumr						
SG8							



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



EDIFACT Struktur		ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х		
Refer	renz auf	die					
	tenumn	ner					
SG8 SG8	RFF				Muss		
5G8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X		
				Zählers			
			Z11	Gerätenummer des	X		
			Z14	Mengenumwerters Smartmeter-Gateway	Χ		
 SG8	RFF	1154		nummer	X		
		die ID einer					
	lokatior						
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		-
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfi	guratio	ns-ID					
SG8 SG8	RFF				Muss [402] ∧		[402] Wenn in derselben SG8
					[420]		SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
							[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	X		
SG8	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	X		
OBIS-	-Kennza	hl der					
	einricht	-					
-	genumv	verter / ·Gateway					
SG8	tilleter	dateway					
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140		ennzahl der nrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahle und Medien für den deutsche Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X		
Wertegranularität SG10		Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274] ∧ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:5.
				0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X		
Wertegranularität SG10 SG10 CAV	-	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10 CAV 7111	ZD9 ZE8 ZE9 ZB7	Jährlich Halbjährlich Quartalsweise Monatlich	X X X		
Zugeordnete Zählzeit SG10			Soll [165] A		[165] Wenn bekannt
			[166] \wedge [422] Muss [389] \wedge		[166] Wenn vorhanden
			[391] A [423] A [492]		[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS- Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
					[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
SG10 CC I			Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
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 d	er Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
Zugeordnetes Zählzeitregister SG10		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden
SC10 CCI		Mucc		ist
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z38 Code des	Muss		
	Zählzeitregisters			
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10		Muss ([492] ∧		[273] Wenn in derselben SG8
		[273])⊻ ([493] ∧ [274])		SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?:2.8.e 1-b?:3.8.e/1-b?:4.8.e/1-b?: 5.8.e/1-b?:6.8.e/1-b?:7.8.e 1-b?:8.8.e/1-65?:1.8.e/1-65?:2.8.0/1-65?:1.8.63 vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?:6.0.0 7-b?:3.1.0/7-b?:6.1.0/7-b?: 3.2.0/7-b?:6.2.0/7-b?:13.2./7-b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/7- b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/7-b?:5. 0.0/7-b?:11.2.0/7-b?:12.2.0/7-b?:14.2.0/7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
CC10 CC I		Maria		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7059	11 Produkt	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	233 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die		
		Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X		-
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	Х		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät				
SG10		Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧		[123] Wenn noch mindesten eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der
		[273]))		Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit
				dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers ,
				Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Numm des Gerätes referenziert
				[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der
				Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smortmater Cotoure) des
				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?:7.8.6 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 SG
				SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/
				Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das
				PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b? 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2
				/7-b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/7-b?:5
				0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2. / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+N (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+N (Nachrichtenempfänger) aus
				Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		sparte das



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
			dem G	erät			
Schwa	chlast	fähigkeit					
SG10					Muss [256] ∧ [422] ∧ [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
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10		7050	74.0	C.bb.b.a.fwb.a.f.	Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Wand	lerdate	en					_
SG8					Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[130]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X		
Refere Geräte SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	X		
Wand	ler		-				-
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	Х		
Identi des Ge SG10		n / Nummer					
SG10	CAV				Muss [2317]⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
 SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10		7110		nummer	X		
			i derate				
	lertyp	und Faktor					
SG10 SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X		-
	•	-	MPW	Kombimesswandlersatz	X		
				(Strom und Spannung)			
			MBW	Blockstromwandler Messwandlersatz	X		
			IVIUW	Spannung	X		
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
							[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
Komm	nunikat	ionseinrichtur	n				
gsdate	en						
SG8					Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Х		
	enz auf						
	enumn	ner					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Komm g	nunikat	ionseinrichtur	1				
sG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	Х		
		n / Nummer	· ·	-			



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG10			i	Entinacoi	11033	11213	
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10		7110	<u> </u>	nummer	X		
Komm gstyp SG10	nunikat	cionseinrichtun					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS - KomEinr.	Χ		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Χ		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Х		
			LTE	LTE-KomEinr.	X		
	der te reinric	chnischen htung			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
	CEO.						vorhanden
SG8 SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen	Muss X		
300	JLQ	1229	200	Steuereinrichtung	^		
	enz auf enumn						
SG8							
SG8	RFF				Muss		-
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Techn	ische reinric	htung	F				
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х		
		n / Nummer	F				
des Ge	erätes						
SG10	CAV				Muse		
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X		
SG10		7110		nummer	X		
Techn							-
		htungstyp					
SG10		J /1					
SG10	CAV		: 		Muss		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X		
			TSU	Tarifschaltuhr	X		



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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die A Geschäftsdaten (anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas) SG8		Muss [493] ∧ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
.co. .rc		M. ii		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	Muss X		-
Lastprofil (Gas) SG10	Lastpromaten	Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches VerfahrerZ10 analytisches Verfahren	n X X		
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	x x		
	Wasserwirtschaft e.V.)			
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubte Tagesparameter)	X er		
	ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone /	X		
SG10 CCI 1131	Temperaturmessstelle Dienstanbieter	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	X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			
Profil SG8	daten	(Strom)			Muss [492]∧ [119]	Muss [119] Λ [607]	[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEO				Mucc	Muss	[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
SG8	SEQ SEQ	1229	Z21	Profildaten	Muss X	X	
Refer		f die ID der					-
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Norm SG10 SG10		Profil (Strom)			Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7059	Z 02	Standardlastprofil	X	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]	[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Norm SG10		Profil (Strom)					
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Х	Χ	
Profil:	schard	aten			Muss [492] ∧ [89]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
						Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X		
Referenz auf Marktlokatio						
SG8						
SG8 RFF	4453	74.0	N 4 - ul.+l = l - + t	Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ [0.Ε.0.]		[000] Formati
SG8 RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profilschar						
SG10				Muss		
SG10 CCI		-40	D (Cl l	Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X		
Profilschar SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Code	der Profilschar	X		
Normiertes F	Profil					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes F	Profil					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Code ((Strom	des Normierten Profils)	X		
Klimazone /						
Temperatur	messstelle					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X		
SG10 CCI	7037	ID Klim	nazone /	X		
		-				



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

Nachrichten-Endesegment



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



5.11 Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung

Eine Informationsmeldung ist eine Nachricht, für die keine Antwort vorgesehen ist.

Die Meldung selbst wird nicht gegenüber dem NB beantwortet, sondern ist als eine Klärungsaufforderung bzw. Information, dass eine früher erfolgte Zuordnung aufgehoben wird, zu verstehen.



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	smeldung über existierende	Information smeldung zur Beendigung	smeldung zur Aufhebung	Bedingung
					Zuordnung	der Zuordnung	einer zuk. Zuordnung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
		<u>.</u>	·	THUTKALOI	11030	11037	11036	
Nachr		-Kopfsegment						
	UNH		Nachai	-ht Defenses	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	·	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILIMI	D Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	X	
Begin		lachricht						_
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E44	Informationsmeldung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Х	Х	
Nachr	ichten	datum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
								[931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
) Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			D-1/	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	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	
Anspr	echpar	tner						
SG3	•				Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Х	Х	Х	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung		Information		Bedingung
					smeldung über	smeldung	smeldung	
						zur Beendigung	zur Aufhahung	
					Zuordnung	der	einer zuk.	
						Zuordnung		
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
SG3	СТА	3412		rom Ansprechpartner	Х	X	Х	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3	iraiiikat	ionsverbindang						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	Χ	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IC	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	Х	Х	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
			222	Wasserwirtschaft e.V.)	V	V	V	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
				Consuit Gillon				
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
		7495	24	Transaktion				
SG4 SG4	IDE	7493		Transaktion gsnummer	X X	X X	X	
		7402	. vorgang		A		, <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>	
_	n zum							
SG4							[507]	[507]
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB
								bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			^ X [UB3]	
J J - T	J 11V1			nne, Wert			[ODJ]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Χ	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X [UB3]		
				nne, Wert		- -		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
Bilanz	zierung	sende						
SG4								
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	smeldung zur Aufhebung einer zuk.	Bedingung
				.9	ND - 15			
				nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11036	11037	11038	
								Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM		159	Bilanzierungsende		X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		Х	Х	
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	Z26	Information über	Χ			
			760	existierende Zuordnung		V		
			ZC8	Beendigung der Zuordnung		Х		
			ZG9	Aufhebung einer			Х	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Auszug des				
				Kunden				
			ZH0	Aufhebung einer			X	
				zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines				
				anderen Lieferanten zu				
				einem früheren Termin				
			ZH1	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Stilllegung				
	epunkt							
SG5								[583] Hinweis:
					∧ [583]	Λ [583]	Λ [583]	Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	2227	470	Maldani	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	χ (ο ε ο)	Χ [0.5.0]	X (OF O	[050] 5
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11036	Informationsmeldung über existierende	Х			
			11027	Zuordnung GPKE / GeLi Gas /		Х		
			11037	GENE / GELIGAS /		٨		



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Information smeldung	Information smeldung	Information smeldung	Bedingung
					über	zur	zur	
						Beendigung	_	
					Zuordnung	der Zuordnung	einer zuk. Zuordnung	
			Kommi	ınikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
			Frunde		11030	11037	11036	
			11038	Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk.			Х	
				Zuordnung				
		gangsnummer						
	nfrage	nachricht)						
SG6	RFF				Muss			
SG6 SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-	Muss X			
500	1111	1199		Referenznummer	^			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten	der Ma	arktlokation						-
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEO				Muss	Muss	Muss	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X	Muss X	
SG8 Refere	SEQ enz auf	die ID der	Z01	Daten der Marktlokation				
SG8 Refere Marktl	SEQ enz auf	die ID der	Z01	Daten der Marktlokation				
Refere Marktl	SEQ enz auf lokatio	die ID der	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Refere Marktl SG8 SG8	SEQ enz auf lokatio RFF	die ID der n			X	X Muss	X	
Refere Marktl SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf lokatio RFF RFF	die ID der n 1153	Z18	Marktlokation	X Muss X	X Muss X	X Muss X	
Refere Marktl SG8 SG8	SEQ enz auf lokatio RFF	die ID der n	Z18		X	X Muss	X	[950] Format: Marktlokations-ID
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf lokatio RFF RFF	die ID der n 1153 1154	Z18	Marktlokation	Muss X X [950]	X Muss X X [950]	Muss X X [950]	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF	die ID der n 1153 1154	Z18	Marktlokation	Muss X X [950]	X Muss X X [950]	X Muss X X [950]	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF richtur	die ID der n 1153 1154	Z18 ID der l	Marktlokation Warktlokation	Muss X X [950] Muss Muss	Muss X X [950] Muss Muss	Muss X X [950] Muss Muss	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF richtur CCI CCI	die ID der n 1153 1154	Z18 ID der!	Marktlokation Marktlokation Lieferrichtung	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF richtur CCI CCI CCI	die ID der n 1153 1154 ng 7059 7037	Z18 ID der l	Marktlokation Warktlokation	Muss X X [950] Muss Muss	Muss X X [950] Muss Muss	Muss X X [950] Muss Muss	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10 Beteili	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF CCI CCI CCI igter M	die ID der n 1153 1154	Z18 ID der!	Marktlokation Marktlokation Lieferrichtung	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF CCI CCI CCI igter M	die ID der n 1153 1154 ng 7059 7037	Z18 ID der!	Marktlokation Marktlokation Lieferrichtung	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X X	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10 Beteili MP-ID	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF CCI CCI CCI igter M	die ID der n 1153 1154 ng 7059 7037	Z18 ID der!	Marktlokation Marktlokation Lieferrichtung	Muss X X [950] Muss Muss X X	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X X	[950] Format: Marktlokations-ID
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10 Beteili MP-ID	SEQ enz auf lokatio RFF RFF richtur CCI CCI CCI igter M	die ID der n 1153 1154 ng 7059 7037	Z18 ID der!	Marktlokation Marktlokation Lieferrichtung	Muss X X [950] Muss Muss X X	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X X	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZHO, NB bei
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF CCI CCI CCI igter N	die ID der n 1153 1154 ng 7059 7037	Z18 ID der!	Marktlokation Marktlokation Lieferrichtung	Muss X X [950] Muss Muss X X	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X X Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZHO, NB bei
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG12	SEQ enz auf lokatio RFF RFF CCI CCI igter N NAD NAD	die ID der n 1153 1154 ng 7059 7037	Z18 ID der l Z30 Z07	Marktlokation Varktlokation Lieferrichtung Verbrauch	Muss X X [950] Muss Muss X X Muss X Muss [566]	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X X Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZHO, NB bei



EDIFACT Struktur	Beschreibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	smeldung zur Aufhebung einer zuk.	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11036	11037	11038	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service &	X X		x x	
Referenz auf die ID einer Marktlokation / Tranche SG12 SG12 RFF	Consult GmbH	Muss		Muss	-
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X		X	
SG12 RFF 1154	ID einer Marktlokation / Tranche	X [950]		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



5.12 Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF

Version: 6.1e 03.06.2022 Seite 228 von 242



EDIFACT Struktur Beschreibung Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio Zählzeitdefinitio Restellung Zählzeitdefinitio Zählzeitdefinitio Restellung Antwort Bedingung Bestellung Zählzeitdefinitio Restellung Zählzeitdefinitio Restellung Antwort Bedingung Bestellung Zählzeitdefinitio Restellung Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio Restellung Restellung Bestellung Restellung Bestellung Restellung Bestellung Restellung Bestellung Restellung Bestellung Restellung Bestellung Restellung Restellung Restellung Restellung Bestellung Restellung Res	
Nachrichten-Kopfsegment UNH	
Kommunikation von MSB [an MaLo] An LF An MSB [an MeLo] An LF An LS	
Prüfidentifikator 11216 11217 Nachrichten-Kopfsegment UNH	
Prüfidentifikator 11216 11217 Nachrichten-Kopfsegment UNH	
Nachrichten-Kopfsegment UNH	
Nachrichten-Kopfsegment UNH	
UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X X UNH 0065 UTILMD Netzanschluss- Stammdaten UNH 0052 D Entwurfs-Version X X UNH 0054 11A Ausgabe 2011 - A X X UNH 0051 UN UN/CEFACT X X UNH 0057 5.2e Versionsnummer der X X X UNH 0057 Sheet	
UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X X UNH 0065 UTILMD Netzanschluss- Stammdaten UNH 0052 D Entwurfs-Version X X UNH 0054 11A Ausgabe 2011 - A X X UNH 0051 UN UN/CEFACT X X UNH 0057 5.2e Versionsnummer der X X X ZERSION STATE OF STATE	
UNH 0065 UTILMD Netzanschluss- Stammdaten UNH 0052 D Entwurfs-Version X X UNH 0054 11A Ausgabe 2011 - A X X UNH 0051 UN UN/CEFACT X X UNH 0057 5.2e Versionsnummer der X X X zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	
Stammdaten UNH 0052 D Entwurfs-Version X X UNH 0054 11A Ausgabe 2011 - A X X UNH 0051 UN UN/CEFACT X X UNH 0057 5.2e Versionsnummer der X X X zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	
UNH 0054 11A Ausgabe 2011 - A X X UNH 0051 UN UN/CEFACT X X UNH 0057 5.2e Versionsnummer der X X X zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	
UNH 0051 UN UN/CEFACT X X UNH 0057 5.2e Versionsnummer der X X zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	
UNH 0057 5.2e Versionsnummer der X X zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	
zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	
BGM Muss Muss	
BGM 1001 Z56 Änderung X X Zählzeitdefinition	
BGM 1004 Dokumentennummer X X	
Nachrichtendatum	
DTM Muss Muss	
DTM 2005 137 Dokumenten-/ X X Nachrichtendatum/-zeit	
DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] X [931] [494] [494] Das hier g Zeitspanne, Wert Datum muss de sein, zu dem das erstellt wurde, o Zeitpunkt, der d	r Zeitpunkt s Dokument oder ein
[931] Format: ZZ	ZZ = +00
DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X	
MP-ID Absender	
SG2 Muss Muss	
SG2 NAD Muss Muss	
SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ X X X Nachrichtenaussteller	
bzwabsender	
SG2 NAD 3039 MP-ID X [280] X [280] Nur MP-ID Strom	aus Sparte
SG2 NAD 3055 9 GS1 X X	
293 DE, BDEW X X (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	
Ansprechpartner	
SG3 Kann Kann	
SG3 CTA Muss Muss	
SG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X X	
SG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X X	



EDIE 1	CT C+-	let un	Beschr	eihung	Antwort	Antwort	Redingung
EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	ernurig	Antwort Bestellung	Antwort Bestellung	Bedingung
					Zählzeitdefinitio	•	
					n des LF	n des LF	
			Vome	unikation von			
			Kommi	unikation von	MSB [an MaLo]	MSB [an MeLo]	
					an LF	an MSB [an MaLo]	
			Prüfide	ntifikator	11216	11217	
Komr	nunikat	ionsverbindung					
SG3	Hallikat	ionsverbindang					
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1701] X [1P01]	X [1P01]	
			ΑJ	weiteres Telefon	X [1701] X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
VAD 15) Emaration	ngor	:	,	· - ··1	,	
MP-II 5G2) Empfä	nger			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
		2025	MP	Nachrichtenomofänger			•••••
G2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X [200]	X Inoci v	[200] Nur MD ID are Care
G2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
G2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	X	
				(Bundesverband der			
				Energie- und			
			<u>:</u>	Wasserwirtschaft e.V.)			
Vorga	ng						
SG4					Muss	Muss	
5G4					Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	
		m, Gültigkeit,					
_	ındatum	١					
5G4							
	DTM				Muss	Muss	
	DTM DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Muss X	Muss X	
5G4		2005 2380	Datum	Gültigkeit, Beginndatum oder Uhrzeit oder nne, Wert			
6G4 6G4	DTM		Datum	oder Uhrzeit oder	X	X	
5G4 5G4 5G4	DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X [UB1]	X X [UB1]	
SG4 SG4 SG4 Trans	DTM DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X [UB1]	X X [UB1]	
5G4 5G4 5G4 Frans	DTM DTM DTM aktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X [UB1]	X X [UB1]	[2061] Segment bzw.
5G4 5G4 5G4 Frans 5G4	DTM DTM DTM aktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X [UB1] X	X X [UB1] X	Segmentgruppe ist genau
5G4 5G4 5G4 Frans	DTM DTM DTM aktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X [UB1] X	X X [UB1] X	_
5G4 5G4 Frans 5G4 5G4	DTM DTM DTM aktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X [UB1] X	X X [UB1] X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang)
SG4 SG4 Trans SG4 SG4 SG4	DTM DTM DTM aktionsg	2379 grund	Datum Zeitspa 303	oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHH MMZZZ	X X [UB1] X Muss [2061]	X X [UB1] X Muss [2061]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang)
5G4 5G4 Trans 5G4 5G4	DTM DTM aktions STS STS	2380 2379 grund	Datum Zeitspa 303	oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	X X [UB1] X Muss [2061]	X X [UB1] X Muss [2061]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang)
SG4 SG4 Trans SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	DTM DTM aktions STS STS	2380 2379 grund 9015 9013	Datum Zeitspa 303	oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ Transaktionsgrund Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	X X [UB1] X Muss [2061]	X X [UB1] X Muss [2061]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang)
SG4 SG4 Trans SG4 SG4 SG4 SG4	DTM DTM aktions STS STS	2380 2379 grund 9015 9013	Datum Zeitspa 303	oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ Transaktionsgrund Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	X X [UB1] X Muss [2061]	X X [UB1] X Muss [2061]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang)
SG4 SG4 SG4 SG4	DTM DTM aktions STS STS STS STS	2380 2379 grund 9015 9013	Datum Zeitspa 303	oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ Transaktionsgrund Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	X X [UB1] X Muss [2061]	X X [UB1] X Muss [2061]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang)



EDIF#	ACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfide	ntifikator	11216	11217	
							STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort	Χ	X	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts	Χ	X	
SG4	STS	1131	E_0495	EBD Nr. E_0495 EBD Nr. E_0496	Х	X	
Meld	epunkt		-				
SG5					Muss [527]	Muss [2061]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifil	Kator	X [953]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung [953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfi	dentifik	ator					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154		Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	Х	X	
	enz auf						
	igegang	ene Anfrage			Maria	NAME	
SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	χ	X	
SG6	RFF	1154		snummer	X	X	
	Daten o						
SG8					Muss		
	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Х		
Refer	enz auf	die ID der					
Mark	tlokatio	n					
SG8							



EDIFACT Struktur	-ID
Normal N	-ID
SG8 RFF Muss SG8 RFF 1153 Z18 Marktlokation X SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations: Marktlokations: Marktlokations: Marktlokations: Marktlokations: Marktlokations: Marktlokation OBIS-Kennzahl der Marktlokation Muss Muss SG8 PIA 4347 5 Produktidentifikation X SG8 PIA 7140 OBIS-Kennzahl der Marktlokation X X SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Muss [257] [257] Wenn in GEQ+Z02 (OBIS-Marktlokation) b?:1.9.e vorhants SEQ+Z02 (OBIS-Marktlokation) b?:1.9.e vorhan	-ID
SG8 RFF 1153 Z18 Marktlokation X SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations OBIS-Kennzahl der Marktlokation Marktlokations Muss SG8 PIA Muss SG8 PIA 7140 OBIS-Kennzahl der Marktlokation X SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Wertegranularität SG10 CCI Muss Muss	-ID
SG8 RFF 1153 Z18 Marktlokation X SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations. OBIS-Kennzahl der Marktlokation Marktlokation Muss SG8 PIA Muss SG8 PIA Muss Muss SG8 PIA 7140 OBIS-Kennzahl der Marktlokation X SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Wertegranularität SG10 CCI Muss (257) Wenn in CSEQ+Z02 (OBIS-Marktlokation) b?:1.9.e vorhants b?	-ID
SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations. OBIS-Kennzahl der Marktlokation Muss SG8 SG8 Muss SG8 PIA 4347 5 Produktidentifikation X SG8 PIA 7140 OBIS-Kennzahl der Marktlokation X SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Wertegranularität SG10 Muss [257] [257] Wenn in GEQ+Z02 (OBIS-Marktlokation) b?:1.9.e vorhan SG10 CCI Muss	-ID
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 PIA	-ID
Marktlokation SG8 PIA Muss SG8 PIA 4347 5 Produktidentifikation X SG8 PIA 7140 OBIS-Kennzahl der Marktlokation X SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Wertegranularität SG10 Muss [257] [257] Wenn in Garaktlokation berich on the second of t	
SG8 PIA Muss SG8 PIA 4347 5 Produktidentifikation X SG8 PIA 7140 OBIS-Kennzahl der Marktlokation X SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Wertegranularität SG10 Muss [257] [257] Wenn in de SEQ+202 (OBIS-Marktlokation) b?:1.9.e vorhan b?:1.9.e vorhan SG10 CCI Muss	
SG8 PIA Muss SG8 PIA 4347 5 Produktidentifikation X SG8 PIA 7140 OBIS-Kennzahl der Marktlokation X SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Wertegranularität SG10 Muss [257] [257] Wenn in GEQ+ZO2 (OBIS-Marktlokation) b?:1.9.e vorhand b?:1.9.e vorhand	
SG8 PIA 4347 5 Produktidentifikation X SG8 PIA 7140 OBIS-Kennzahl der Marktlokation X SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Wertegranularität SG10 Muss [257] [257] Wenn in Garantian SEQ+ZO2 (OBIS-Marktlokation) Marktlokation) b?:1.9.e vorhander SG10 CCI	
SG8 PIA 7140 OBIS-Kennzahl der Marktlokation X SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Wertegranularität SG10 Muss [257] [257] Wenn in G SEQ+Z02 (OBIS-Marktlokation) b?:1.9.e vorhan	
SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Wertegranularität SG10 Muss [257] [257] Wenn in G SEQ+Z02 (OBIS-Marktlokation) b?:1.9.e vorhan	
Wertegranularität SG10 Muss [257] SEQ+Z02 (OBIS-Marktlokation) b7:1.9.e vorhan SG10 CCI Muss	
SG10 Muss [257] [257] Wenn in Control of SEQ+Z02 (OBIS-Marktlokation) Marktlokation) b7:1.9.e vorhan SG10 CCI Muss	
	-Daten der das PIA+5+1-
SG10 CCI 7037 ZE4 Wertegranularität X	
Wertegranularität	
SG10	
SG10 CAV Muss	
SG10 CAV 7111 ZD9 Jährlich X	
ZE8 Halbjährlich X	
ZE9 Quartalsweise X ZB7 Monatlich X	
Zugeordnete Zählzeit	
SG10 Soll [113] [113] Wenn ess Antwort auf die einer Zählzeit h	e Bestellung
SG10 CCI Muss	
SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X	
SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X	
Zugeordnete	
Zählzeitregister Man 1424 Man in a	d:CCO d
SG10 Muss [421] [421] Wenn in orange SG10 CCI+Z39 (2 Zählzeitdefiniting ist	Zugeordnete
SG10 CCI Muss	
SG10 CCI 7059 Z38 Code des X Zählzeitregisters	
SG10 CCI 7037 Code des Zählzeitregisters X	
Zähleinrichtungsdaten	
SG8 Muss Muss	
SG8 SEQ Muss Muss	
SG8 SEQ 1229 Z03 Zähleinrichtungsdaten X X	



			Prüfide	entifikator	11216	MaLo] 11217	
		f die ID einer					-
	lokatio	n					
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X	
SG8	RFF	1154		er Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format:
	1011	1134	ID CITIC	T WESSIONALION	X [551]	λ [551]	Zählpunktbezeichnung
	enz auf						
	tmeter	-Gateway					
SG8	RFF				Muse	Muse	
SG8 SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Muss	Muss X	
SG8	RFF	1153		Smartmeter-Gateway ikation / Nummer des	X	X	•
JU0	INFF	1134		neter-Gateways	^	^	
Zähle							
SG10					Muss	Muss	
SG10		7027	E1 2	7ählortun	Muss	Muss	
	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X	
		n / Nummer					
	ierätes						
SG10					Muse	Muse	
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Muss	Muss	
	CAV	7110		nummer	X X	X X	
			·				-
	Daten (
	inricht enumv	ung/ werter/					
	-	-Gateway					
-					Muss	Muss	
Smar	SEQ				Muss	Muss	
Smar SG8 SG8		1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Χ	X	
Smar SG8 SG8	SEQ		:				
Smar SG8 SG8 SG8		fdie					-
Smar SG8 SG8 SG8 Refer	SEQ						
Smar SG8 SG8 SG8 Refer Geräf	SEQ renz auf tenumr						
Smar SG8 SG8 SG8 Refer Geräf SG8 SG8	SEQ renz auf tenumr RFF	mer			Muss	Muss	
Smar SG8 SG8 SG8 Refer Gerät SG8 SG8	SEQ Tenz auf tenumr RFF RFF	ner 1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	
Smar SG8 SG8 SG8 Refer Gerät SG8 SG8	SEQ renz auf tenumr RFF	mer		Smartmeter-Gateway nummer			
Smar SG8 SG8 SG8 Refer Gerät SG8 SG8 SG8	SEQ Tenz auf tenumr RFF RFF RFF	1153 1154 f die ID einer			X	X	
Smar SG8 SG8 SG8 Refer Gerät SG8 SG8 SG8 SG8 Refer Mess	SEQ Tenz auf tenumr RFF RFF	1153 1154 f die ID einer			X	X	
Smarr SG8 SG8 SG8 Refer Gerät SG8 SG8 SG8 Refer Mess SG8	SEQ enz auf tenumr RFF RFF RFF enz auf	1153 1154 f die ID einer			X X	X X	
Smarr SG8 SG8 SG8 Refer Gerät SG8 SG8 SG8 Refer Mess SG8	SEQ Tenz auf tenumr RFF RFF RFF Tenz auf lokation	1153 1154 F die ID einer n	Geräte	nummer	X X Muss	X X Muss	
Smarr SG8 SG8 SG8 Refer Gerät SG8 SG8 SG8 Refer Mess SG8	SEQ enz auf tenumr RFF RFF RFF enz auf	1153 1154 f die ID einer	Geräte		X X	X X	[951] Format:



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



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
		Prüfide	entifikator	11216	11217	
SG10 CCI	7037	Code d	es Zählzeitregisters	Х	X	
Vor- und Nachkomma Zählwerks	stellen des					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	11	Produkt	X	X	
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und	X	X	
			Nachkommastellen des Zählwerkes			
Vor- und						-
Nachkomma	stellen des					
Zählwerks						
SG10 CAV				Muss	Muse	
SG10 CAV	7110	Angahe	e der Vorkommastelle	X	Muss X	
SG10 CAV	7110		der Nachkommastelle	X	X	
Bezeichnung	g des Zählwerks					
auf dem Ger	ät					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X	
SG10 CCI	7036	Bezeic dem G	nnung des Zählwerks auf erät	X	X	
Nachrichten UNT	-Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	X	



5.13 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

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

Zu a) Eine tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation wird wie eine normale RLM-Marktlokation über ihre ID umgesetzt. Keine Sonderregelung.

Für die Fälle b), c), d) und e) sind folgende Regelungen zu berücksichtigen:

- Die erforderlichen Stammdaten für die jeweilige SLP- und TLP-Prognosegrundlage wird je für sich mit den erforderlichen Stammdaten nach den Übersichten gemeldet. Handelt es sich aufgrund der technischen Einrichtungen vor Ort um eine gemeinsame Messlokation, ist die Verschiebung der Schwachlast-Energiemenge in die Nicht-Schwachlast-Energiemenge anzugeben. Die erforderlichen Informationen/Rechenregeln sind in der MIG im SG10 CCI Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation nachzulesen.
- › Bei einer TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation ist eine einzelne Belieferung der Heizanlage nicht möglich, die Marktlokation wird komplett durch den Lieferanten beliefert, deswegen sind hier auch die Informationen zu der normalen SLP-Prognosegrundlage mitzugeben.
- › Bei einer TLP-Marktlokation mit separater Messlokation sind die beiden Marktlokationen, d. h. die des SLP-Teils und die des TLP-Teils, jeweils separat als Marktlokation abzubilden. Jeder Marktlokation ist eine ID zu zuordnen und jede dieser ist in allen Prozessen als ein eigenständiges Objekt zu behandeln.



6 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änd	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	·	
23321		DE0070: X	Neu DE0070: M [252] [252] Wenn DE0068 vorhanden		Fehler (03.06.2022)
	Bilanzierungs- gebiets-clearing-liste 11223 DZÜ Liste 11224 Antwort auf DZÜ Liste				
23351		Muss [225] ∧ [307] ∧ [492]	Muss [225] ∧ [307] ∧ [313] ∧ [492]	Einführungsszenario Abschnitt 3.2.2: "Befindet sich das	Fehler (03.06.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
	<u></u>	Bisher	Neu	and serving serving	
	nungsdaten der Marktlokation Anwendungsfall 11002, 11013, 11014	[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≥ 202210312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Eingangsdatum der Nachricht der Lieferbeginn- Anmeldebestätigung bzw. der Anmeldung zur Ersatz-/ Grundversorgung zwischen dem 1. Oktober 2022, 00:00 Uhr und dem 1. November 2022, 00:00 Uhr, so sind die "abrechnungsnotwendigen Stammdaten" in der Lieferbeginn- Anmeldebestätigung bzw. in der Anmeldung zur Ersatz-/ Grundversorgung nicht zu übermitteln"	
23310	SG8 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation PIA+Z02 Gruppenartikel-ID/ Artikel-ID Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG Anmeldung 11035 Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	PIA DE7140 X [284] v (([942] [60]) ⊻ ([943] [61])) [60] Wenn im DE7143 Z09 (Artikel-ID) vorhanden [61] Wenn im DE7143 Z10 (Gruppenartikel-ID) vorhanden [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet [942] Format: n1-n2-n1-n3 [943] Format: n1-n2-n1 DE7143 Z09 Artikel-ID X Z10 Gruppenartikel-ID X	PIA DE7140 X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻ ([948] [286] ∧ [287]) [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet [942] Format: n1-n2-n1-n3 [943] Format: n1-n2-n1 [948] Format: n1-n2-n1-n8 [259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1-03, 1-05enthalten ist [261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4 beginnt [270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-02, 1-04, 1-06, 1-09, beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140	Erweiterung der Bedingungen, da in der bisherigen Fassung es nicht möglich war, alle erforderlichen Gruppenartikel- ID/Artikel-ID angeben zu können.	Fehler (03.06.2022)



Änd-ID	Ort	Ände	erungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
			1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4-001/002/003/004, 1-10-3-001 enthalten ist [285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-3-AGS angegeben ist [286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/2/4/5-AGS-KG [287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70 (Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB DE7143 Z09 Artikel-ID X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] Z10 Gruppenartikel-ID X [392] ⊻ ([394] ∧ [398]) [392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist [393] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist [395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist [397] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist [397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt		
23304	SG8 SEQ+Z45 (Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation) SG9 QTY+Z33 (Menge der Singulär genutzten Betriebsmittel) Anwendungsfall 11002	DE6411 = H87 (Stück) = X [75] KMT (Kilometer) = [74]	DE6411 ist nicht vorhanden	In der Codeliste der Artikelnummern und Artikel- IDs gibt es nur noch eine Artikel-ID für singulär genutzten Betriebsmittel. Somit ist eine Unterscheidung in der Mengenangabe für diese Artikel-ID nicht notwendig.	Fehler (03.06.2022)



Änd-ID Ort		Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
11014 Bestäti Anmelo 11035 Antwoi Geschä	dung dung EOG igung EOG dung				
Daten of Zählein SG10 Z Zählein SG10 Z Zählzei CCI+Z3 Anwen 11002 Anmeld 11013 EOG 11014 EOG Ar 11035 die Gesanfrage 11116 vom M Abhäng 11117 vom M Abhäng 11171 vom M Abhäng	der nrichtung lugeordnete it 19 ndungsfall Bestätigung dung Anmeldung Bestätigung nmeldung Antwort auf schäftsdaten-	DE7059: Z39 Code der Zählzeit X Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X [418] DE7037: X [418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich	DE7059: Z39 Code der Zählzeit X Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X [418] DE7037: X [421] [418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist	Der Code der Zählzeit im DE7037 kann nur angegeben werden, wenn dieser bekannt ist und somit der Code Z39 im DE7059 in dieser CCI angegeben wird.	Fehler (03.06.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11172 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11145 Antwort auf				
	Anfrage				
	11147 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11148 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11149 Antwort auf				
	Anfrage				