

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 19.07.2022

UTILMD Anwendungshandbuch zur GPKE und GeLi Gas

Version: 6.1e

Stand MIG: 5.2e

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2022

Autor: BDEW



Disclaimer

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



Inhaltsverzeichnis

1	Vorwort4				
2	Aufba	au des Dokumentes	. 4		
3	Über	sicht der Pakete in der UTILMD	. 5		
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)1	.55		
	5.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung1	.68		
	5.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung1	.73		
	5.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage1	.73		
	5.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung,			
		Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung2	22		
	5.12	Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF 2	228		
	5.13	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation2	36		
6	Ände	rungshistorie2	37		



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 (Lieferrich-				
		tung: 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 Marktloka-				
		tion) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. Codeliste der Standard-Messprodukt Strom mit der Werteigenschaft "Blindar-				
		beit" 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 Marktloka-				
		tion) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Ka-				
		pitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zu-				
		ordnung einer Zählzeit vorhanden ist				
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktloka-				
		tion), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID				



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 ei-
[26P]	[20] ^ [430] ^ [436]	ner Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist [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) vor-
[27P]	[54] ∧ [428] ∧ [431]	handen ist [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte



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



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



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

4 Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung

Bei Zustimmung gilt für den Empfänger:

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

5 Anwendungsübersichten

5.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

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

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



Version: 6.1e 19.07.2022 Seite 11 von 245



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	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	Natum	· [-
DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
2			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
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Absen	der						-
SG2	acı			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	Х	Х	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3 CTA				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3 CTA	3412	ļ	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von		LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
SG3								
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]	
			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 [1P01] X [1P01]	X [1F01] X [1P01]	X [1P01]	
. 45 . 15	· - · · ·		1	,	[,		[]	-
) Empfä	nger			Mara	Maria	Maria	
SG2	NAD				Muss Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	MD	Nachrichtanamafängar		Muss	Muss	
SG2	NAD	3035 3039	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD		MP-ID	CC1	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			233	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	^	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Χ	
Vorga	ng							_
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Х	Χ	
ldent SG4	ifikatior	nslogik						
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	Marktlokations-ID	Χ			•
			Z13	Alle Identifikationsdaten	Χ			
Ende	zum							-
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] ∧ (([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧ [357]))		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
						[55,]])		[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	
								[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	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
	n des b tigten \	ereits /ertragsendes						
SG4	DTM						Muss ([493] ∧ [15]) ⊻ ([492] ∧ [351]) Soll [17] ∧ [493] ∧ [16]	der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung)
								[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	Z 05	gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			Χ	
			Z 06	gegenüber Lieferant bestätigtes			Х	
SG4	DTM	2380		Kündigungsdatum oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum					
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			Х	
Ende zum (nächstmöglichem Termin) SG4					
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	Χ	X		
Kündigungsfrist des Vertrags SG4					
SG4 DTM				Muss [16] ⊻ [358]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
					[358] Wenn SG4



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
								STS+E01++A09 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Х	
	DT1.4	2270		inne, Wert			v	
5G4		2379	Z01	ZZRB			X	
Kündi Vertra 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	Х	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 beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
					vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 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 [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4 FTX		Kann		Muss [493] Λ [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Х	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	Χ		Х	
Meldepunkt SG5		Muss [492] \[\ [2061] \\ [328] \\ [583] Soll ([493] \\ [492] \\ [333])) \\ [165] \\	Muss [2061] ∧ [583]	Muss [2061] ↑ [583] ↑ (([493] ↑ [361]) ⊻ ([492] ↑ [350]))	[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 Struktur	Beschreibung	Kündigung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		beim alten Lieferanten	Kündigung	Kündigung	
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	Χ	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [953]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
					[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153 SG6 RFF 1154	213 Prüfidentifikator 11016 GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten	X X	X	X	
	11017 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung 11018 GPKE / GeLi Gas /	5	X	X	
	Ablehnung Kündigung				
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)			D.C.	D4	
SG6 RFF			Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		Χ	Χ	
Daten der Marktlokation SG8		Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
				entifikator	11016	11017	11018	
					22020		22020	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Χ	Х	
Markt	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8	DEE					N.A		
SG8	RFF	4453	74.0	N 4 - - - - - - - -		Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X (OF O)		[0.0] Formati
SG8	RFF	1154	ib der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Liefer		brauch vom						
SG9						Muss		
SG9	QTY		700	No delegan a la la		Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X [002] A		[002] Farmati MAY - 11-1-
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe		X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Liefer	richtur	ng						_
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	X	Х	
Zählei SG8	nrichtı	ungsdaten			Kann			
SG8	SEQ				Muss			
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ			
Zähler	тур							
SG10					Muss			
SG10	CCI				Muss			
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X			
Identi des Ge		n / Nummer						
SG10								
SG10	CAV				Muss			
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X			
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ			
Kunde	des Li	eferanten	f					
SG12					Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
		11010	11017	11010	
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
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	Х	Х		
	Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Kundennummer beim Altlieferant SG12					
SG12 RFF		Kann	Kann		
SG12 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der					-
Marktlokation					
SG12			Muss		
SG12 RFF SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation		Muss X		
SG12 RFF 1154	ID der Marktlokation				[950] Format:
3012 MT 1134	1D del Markilokation		X [330]		Marktlokations-ID
Marktlokationsanschrift					-
SG12		Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	К	К		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder	S [165]	S [166]		[165] Wenn bekannt



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



5.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

Version: 6.1e 19.07.2022 Seite 22 von 245



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
		Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator		11001	11002	11003	
Nachrichten-	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	ichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	I 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	X	Χ	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	

19.07.2022 Seite 23 von 245

SG3



FDIEA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Redingung
LUITA	ici stru	iktui	Desem	cibung	NN	Anmeldung	_	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	паниу	X [1P01]	Λ [1701]	X [1PU1]	
) 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	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	Χ	
			293	DE, BDEW	X	Χ	Х	
				(Bundesverband der				
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Χ	Х	Х	
			332	Consult GmbH	^	^	^	
			1					
Vorga	ing							
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE			— L.:	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Ident	ifikatio	nslogik						
SG4								
SG4	IMD				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger)
	INAD	7001	72.6	I do ntifiliational agili	v			aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	Χ (2000 41			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X [39P01]			
			213	Alle Identifikationsdaten	[40P11]			
			:		[.0]			-
_	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
	DTM	2270		occuration and the contract of	v	v		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17
								(Transaktionsgrund für
								befristete Anmeldung)
	D.T. *	2005	00	Datum Mariana I	······································			vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
	D.T. 4	2222	. D	and an artifle and the second	V [1:50]			
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
Bilanz	zierungs	beginn						-
SG4								
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		Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		Χ		
Bilanz	zierungs	ende	·					-
SG4	DTM					Muss [28] ∧ [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Х		
Bearb	beginn eitung	datum in						
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			Х	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
			Zeitspa	anne, Wert			-	



-n:-:	OT 6:	1.	Darri	-:h	Amma c Lil	Daatii.	ن با ما ما ۸	Dadiasas
EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Х	
	n für nä eitung	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) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ			Χ	
Trans	aktions	grund	f i					-
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 E03	Einzug in Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
		grundergänzun	!					
g für l	Lieferer	nde bei nmeldung						
g für l befris	Lieferer	nde bei			Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
g für l befris SG4	Lieferer steter A	nde bei	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	Soll [37] X	Soll [37]	Soll [37]	
g für befris SG4 SG4	Lieferer Iteter An	nde bei nmeldung	Z17 E01	ung für befristete				



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		Χ	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)
					aus Sparte Gas
Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten SG4					
SG4 STS				Muss ([493] ^ [84]) ⊻ ([492] ^ [356])	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
					[356] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	9015	Z 35	Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			X	
SG4	STS	9013	Code de	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)
SG4	STS	1131		EBD Nr. E_0403 Codeliste Gas Nr. G_0009			X [492] X [493]	aus Sparte Gas [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		Feld für linweise)						
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 für	allgemeine Information	X	Χ	Х	
Inform Zähler SG4	nation : rstand	zum						
SG4	FTX				Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	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	Z 01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Meld	epunkt							
SG5					Muss [492] \[Atlanta] \[2061] \[Atlanta] \] [583] Soll ([493] \[492] \[2061] \[165] \[Atlanta] \] [165] \[Atlanta] \[2061] \[583] \[584] \]		Muss [2061]	[165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (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



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Х	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11001	GPKE / GeLi Gas /	Χ			
				Anmeldung NN				
			11002	GPKE / GeLi Gas /		Х		
			11002	Bestätigung Anmeldung GPKE / GeLi Gas /			Х	
			11003	Ablehnung Anmeldung			^	
			:	7.6				-
		rgangsnummer						
-	Antrage	nachricht)						
SG6	DEE					Muss	Muss	
SG6	RFF	4453	TAI	T		Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	vorgang	gsnummer		X	X	
Markt		die ID der on für Termine						
SG6	iai keror	action			Muss [493]	Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		aus Sparte Gas [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit
								einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format:
						-		Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur			Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
bei M	arktlok	echnungsjahrs ationen mit Igspreis (Gas)				Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
	DTM	2005	455	Dark and a dark				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6		2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
	nte 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		
	hnungs	intervall des LF						-
SG6 SG6	DTM				Muss	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Х	X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
			Zeitspa	anne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	Χ		
Term	in der							
Netzr	nutzung	sabrechnung						
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun		Х		
				g				
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		Χ		
			Zeitspa	anne, Wert				
SG6	DTM	2379	106	MMDD		Χ		
			104	MMWW-MMWW		Х		
Näch								
	nutzung	sabrechnung						
SG6	DTM					M [220]		[220] Cieb eurebendee
SG6	DTM					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		Χ		
				Netznutzungsabrechnun g				
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X		
300	Dilli	2300		anne, Wert		,		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		
Netzr	nutzung	sabrechnungsi						
	all des l							
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun		Х		
				gs- bzw. Einspeisevergütungsinter				
				vall des NB				
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		Χ		
			Zeitspa	anne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Date	n der Ma	arktlokation	[-
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[248] Wenn SG5
							Λ [248]	LOC+172 (Meldepunkt)
								vorhanden
								[2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur			Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator		11001	11002	11003		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
	enz auf tlokatio	f die ID der on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der l	Vlarktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages Mark		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
sco	OTV				Mucc	Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG9	QTY		265		Muss			
SG9 QT	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	Х		
			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- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängi e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängi e Marktlokation:



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					NN	Anmeldung	Anmeldung	
				nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
								angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
	_	e Jahresmenge						
gesam: SG9	t				Kann	Muss [106] ∧ [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu
SG9	QTY				Muss	Muss		nutzen
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menger		X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
TUM K	Kunden	wert			Kann [493]	Soll [493] A [106] A [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9	QTY				Muss	Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9	QTY	6060	Menger		X [902] Λ	X [902] ∧		[902] Format: Möglicher



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator	11001	11002	11003	
				[907]	[907]		Wert:≥0
							[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtun	ng						
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z30	Lioforrichtung	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10 CCI	7039	Z07	Lieferrichtung Verbrauch		^ X	^X	
		1	verbraden		Λ	Α	
Zugeordnete SG10	Marktpartner				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		•
Übertragung	snetzbetreiber						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB		X		
SG10 CAV	1131	MP-ID			Х		
Messstellenb	etreiber						
SG10 CAV					Muss [232] ⊻ [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z91	MSB		X		
SG10 CAV	1131	MP-ID			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



EDIFACT Stru	uktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z18 Regelzone		Χ		
SG10 CCI	7037	Regelzone		Χ		
Bilanzkreis						-
SG10			⊻ ([492] ∧	Muss [2061] Λ [64]		[64] Wenn SG4 DTM+158
			[2061])			(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			Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z19 Bilanzkreis	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Bilanzkreis	X	X		
GeLi Gas	Priorisierung für					
SG10 CAV			Muss [493] ∧ [66]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7111	 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
		273 3.111011141	X[70]			[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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Ü	NN Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
				fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet				
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		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	Х		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [492]		[89] Wenn im SG8
		Λ [89] Λ [106]		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 SG 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		
	E17 Verbrauchsaufteilung (in	X		
SG10 CCI 7037	%) für temperaturabhängige Marktlokation			
	temperaturabhängige			



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Abl NN Anmeldung Anr	
	Kommunikation von		B an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002 1	11003
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in	n X	
SG10 CAV 7110	% Verbrauchsaufteilung in %	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp SG10		Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
			[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	15 Struktur	X	
	Z21 Summenzeitreihentyp	X	
Zeitreihentyp			
SG10 CAV		Muse	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	Muss X	
	r		
Spannungsebene der Marktlokation SG10		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	aus sparte strom
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungsebene der Marktlokation SG10	, Marketokaton		
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	x x x x	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation vo		Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	_	
Umspannung der	riuliuentiilkator		11001	11002	11003	
Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV	/			Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111		mspannung nspannung		X [116] X [115]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03
		nspannung		X [114]		(Spannungsebene der
						Marktlokation) CAV E06
						(Niederspannung) in dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10 CCI+E03
						(Spannungsebene der
						Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
						[116] Wenn das SG10 CCI+E03
						(Spannungsebene der
						Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der						
Marktlokation SC10				NA [402]		[402] Wonn MD ID in
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI				Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Y01 Druckebe Marktloka			X		
Druckebene der						
Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV 7111	VO1 Hookdan			Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Hochdruc Y02 Mitteldru			X X		
	Y03 Niederdru			X		
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 Messtechi Einordnur Marktloka	ng der		Х		
Messtechnische Einordnung						
der Marktlokation						
SG10						



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS		Χ		
	Z53	kME / mME		X		
	Z68	keine Messung		Х		
Aggregationsverantwortun	g					
in MaBiS				A4 [402]		[402] W MD ID :
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	NB 		X		
	ZA9	ÜNB		X		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von		Х		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen		Х		
Details der						
Prognosegrundlage						
SG10						
SG10 CAV				Muss [21] Λ		[21] Wenn SG10
				(([492] ∧		CCI+++ZA6 (Prognose auf
				([2182] ⊻ ([90] ∧		Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
				([33]))) ⊻		dieser see vornanden
				([493] ∧		[90] Wenn SG10
				[2061]))		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 have
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
						genau einmal je SG4 IDE
						(Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung LF an NB NB an LF 11001 11002	_	Bedingung
		11001 11002	11005	[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 E14 TLP/TEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] 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
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage	Muss X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegebenZE2 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	Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000	X [1P01]		
	kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht	X [1P01]		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
		vorhanden wegen Eigenverbrauch				
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch		X [1P01]		
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG		X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X	Χ		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			Kann	Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der
						Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	Х	Х		
	GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	Х		
	GABi- RLMoT	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	Χ		
Netznutzung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	X	Х		
Netznutzungsvertrag SG10						
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	X	Х		



EDIFACT Struktur	Komm	Kommunikation von		NB an LF	Anmeldung NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
		Lieferanten und NB				
Zahlung der Netznutzur SG10	ıg					
SG10 CAV 3111	772	Zahlung dar Notzeutzung	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	273 210 211	Zahlung der Netznutzung Kunde Lieferant	X X [216] X	X X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnur ariante SG10	ngsv					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante		Х		
SG10 CAV 7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis		X X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung 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 Z13	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		x x		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnu SG10	ng					-
SG10 CAV				Muss [308] ∧ [492]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g		X		
SG10 CAV 7110	Z 06	vorhanden		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	
	Z07	nicht vorhanden		Х		
Netznutzungsabrechnungsd aten der Marktlokation SG8				Muss [225] Λ [307] Λ [313] Λ		[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung
				[313] A [492]		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	Notanitainasshroshnin		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation		Х		
Gruppenartikel-ID / Artikel-						
ID						
SG8				Muse		
SG8 PIA SG8 PIA 4347	Z02	Gruppenartikel-ID /		Muss X		
300 FIA 434 /	202	Artikel-ID				
SG8 PIA 7140	Produk	t-/Leistungsnummer		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
				⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻		[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/ 4/5/6 beginnt
				([948] [286] ∧ [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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung	_	
	Vanana uniliati		Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					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		X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻		[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist
			[395]		agegeren
	Z10 Gruppenartikel-ID		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



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommi	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
								mit 1-08-2 beginnt
Anzah	ıl in der	· NNA	1					-
abzur	echend ruppen	len Positionen artikel-ID /						
SG9						Muss [237]		[237] Wenn in der selber 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		Х		
SG9	QTY	6060	Menge			X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück		Χ		
Geme	eindera	batt						
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt		χ (002) Α		[002] [
SG9	QTY	6060	Menge			X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		Х		
Zusch	lag ode	r Abschlag						
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z34 Z35 Z37	Zuschlag Abschlag Kein Zu-/Abschlag		X X X		
SG9	QTY	6060	Menge			X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Keir Zu- und Abschlag) vorhanden



		-		Marktlokation		-		
	Daten (lokation SEQ SEQ		Z 02	OBIS-Daten der		Muss Muss X		
0512	2	1						[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
SG10	CCI	7036	Preis,	Betrag		X [914] ∧ [946]		[914] Format: Mögliche Wert: > 0
SG10		7037	ZD8	Tag		X		
SG10		7059	Z44	Berechnungspreis		Χ		
	zte Be	6063 6060 für Singulär rriebsmittel	Z33 Menge	Singulär genutzte Betriebsmittel		Muss X X 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 m X gekennzeichnet ist
genut SG9	zten B	ingulär etriebsmittel				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	6411	P1	Prozent		X		[926] Format: Möglicher Wert: 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [937] Format: keine Nachkommastelle
								[914] Format: Möglicher Wert: > 0
				unikation von entifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	11003	
			V		NN LE en ND	Anmeldung	Anmeldung NB an LF	



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							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	Kennza						
	lokatio	n					
SG8 SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation		^ X ([493] ∧		[314] Es sind alle OBIS-
					[315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		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
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		aus Sparte Gas
			- ODIS-KEIIIIZAIII		^		
Wert	egranul	larität			Muss [257]		[257] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das
							PIA+5+1-b?:1.9.e
SG10	CCI				Muss		PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
Wertegranularität SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich ZE8 Halbjährlich ZE9 Quartalsweise	X X X	
	ZB7 Monatlich	X	
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] \wedge [166] \wedge [422] Muss [386] \wedge [387] \wedge [423] \wedge [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 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	F 2 · · ·
SG10 CCI 7059	239 Code der Zählzeit 247 Zugeordnete Zähl nicht ermittelbar	zeit X [418]	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421]	möglich [421] Wenn in dieser SG8
	Jose Go. Edition	\[\(\tau_1 = 1\)	das SG10 CCI+Z39



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
						(Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete						
Zählzeitregister						
SG10				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z38	Code des Zählzeitregisters		Х		
SG10 CCI 7037	Code de	es Zählzeitregisters		Χ		
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] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻		
				[32P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung		X [30P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung		X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻		
				[30P01] ⊻ [32P11] ⊻		
				[36P01]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		X [28P01]		
Schwachlastfähigkeit SG10				Muss [257] Λ [388] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
						[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden



FDIFA	CT Stru	ıktıır	Beschi	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII-A(C1 3111	intui	Descri	ung	NN	Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger
								aus Sparte Strom
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Χ		
SG10	CCI	7037	Z 59	Nicht-Schwachlast fähig		Χ		
			Z60	Schwachlast fähig		Х		
Verbra	auchsa	rt und Nutzung						-
		nnzahl der						
	lokatio	n						
SG8						Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger
								aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z44	Verbrauchsart und		Χ		
				Nutzung der OBIS-				
				Kennzahl an der Marktlokation				
				IVIAI KLIOKALIOII				-
		die OBIS-						
sg8	anı de	r Marktlokation						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154		ennzahl		X		
Vorbr	auchca	rt und Nutzung						
		Kennzahl der						
Markt	lokatio	n						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart		Х		
Verbr	auchsa	rt						
SG10								
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	Z64	Kraft/Licht		X [1P01]		
			Z65 ZE5	Wärme E-Mobilität		X [1P01] X [1P01]		
			ZES ZA8	Straßenbeleuchtung		X [1P01] X [1P01]		
			ZB3	Steuerung		X [1P01]		
				Wärmeabgabe				
Unter	brecht	arkeit						
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z62	unterbrechbare		Х		
			760	Verbrauchseinrichtung		.,		
			Z63	nicht-unterbrechbare		Х		
				Verhrauchseinrichtung				
	enutzı			Verbrauchseinrichtung				



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	_	Bestätigung		Bedingung
					NN	Anmeldung	_	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
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		Χ		
			Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung		X X		
			1	Direktheizung		Λ		
Art de	r E-Mol	bilität						
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		Χ		
			ZE7	Ladepark		Х		
Konzes SG8	ssionsa	bgabedaten			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
			1					genau enimai anzugenen
SG8	SEQ				Muss	Muss		genau emmai anzugeben

Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl		Χ		
Zuord		abgabe						
SG10	. 551 6 1150	аобаос			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
	ssions	abgabe						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	KAS	für alle	X	X		
3010	CALV	7111		konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	^	^		
			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		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 Warmwassererzeugung	Х	Х		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	Х	х		
			TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	Х	Х		
			TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	Х		
SG10	CAV	7110	Konzes	sionsabgabe in Euro/kWh	Soll [912] A [914] [128] A [129]	Muss [912] ∧ [914] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					[129] Hat der Lieferant auf Grund seines 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	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/					
Abgabeninformation SG8		Kann	Soll [131] ∧ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
					[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/ Abgabeninformation	Х	Х		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlol SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl		X		
Steuern-/Abgabenbef	reiung				
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	Χ	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreitZ66 Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Gemeinderabatt					
SG8		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



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
Geme	indera	batt						
SG9					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
					[936]	[330]		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	Х		
Dater SG8	n der M	esslokation				Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		anzageben
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Χ		
	enz auf okatioi RFF	die ID der n				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	·	Messlokation		X [951]		[951] Format:
						[0.0.0]		Zählpunktbezeichnung
Messs	hnung stellenl ür kME	oetriebs über						
SG8	RFF					Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCl+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		Х		
SG8	RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)		X		
Zuged	rdnete	Marktpartner						
-		*				Muss		



EDIFACT Struktur	Beschrei	bung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommur	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037		Zugeordneter Marktpartner		Х		
Messstellenbetreiber						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z91	MSB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID			X		
SG10 CAV 7110	Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		x x		
Grundzuständiger Messstellenbetreiber SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111		gMSB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID			Х		
Spannungsebene der Messlokation SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037		Spannungsebene der Messlokation		Х		
Spannungsebene der Messlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111		Höchstspannung		Χ		
		Hochspannung		X		
		Mittelspannung Niederspannung		X X		
	; 100					-
Gasqualität SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		,
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität		X		
		•				
Casqualität						
Gasqualität						
SG10				Muss		
	Y04	 H-Gas		Muss X		



FDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII7	C1 3t10	iktui	2000	~ub	NN	Anmeldung	_	
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Zählei SG8	nricht	ungsdaten			Kann	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	Χ		
	enz auf okatior	die ID einer 1						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		F3-
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter-	das -Gateway						
SG8	RFF					Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
								[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8	RFF	1154		ikation / Nummer des neter-Gateways		X		
Zähler SG10	.,				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
Zähler SG10		7037		Zamertyp				
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]		Tabalan
			MAZ	Maximumzähler		X [492]		[493] Wenn MP-ID in
			MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG		X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			NMG	neue Messeinrichtung		X [493]		
				Gas nach MsbG				
			DKZ	Drehkolbengaszähler		X [493]		
			BGZ	Balgengaszähler		X [493]		
			TRZ UGZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler		X [493]		
			WGZ	Wirbelgaszähler		X [493] X [493]		
			EHZ	elektronischer		X [433]		
				C.C.K.I OHISCHEI		^		



			NN	Anmeldung	_	Bedingung
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfider		11001	11002	11003	
	IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		Х		
SG10 CAV 7110	Z01 Z02 Z03 Z04 Z05	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler		X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)						
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		
	G1000	Gaszähler G1000		Χ		
	G10000	Gaszähler G10000		Χ		
		Gaszähler G12500		Х		
	G16	Gaszähler G16		Х		
	G160	Gaszähler G160		Х		
		Gaszähler G1600		Χ		
	G16000	Gaszähler G16000		Х		
	G2.5	Gaszähler G2.5		Χ		
	G25	Gaszähler G25		Χ		
	G250	Gaszähler G250		Х		
		Gaszähler G2500		Х		
	G350	Gaszähler G350		Х		
	G4	Gaszähler G4		Χ		
	G40	Gaszähler G40		Χ		
	G400	Gaszähler G400		X		
	G4000	Gaszähler G4000		X		
	G6	Gaszähler G6		Χ		
	G65	Gaszähler G65		Χ		
	G650 G6500	Gaszähler G650 Gaszähler G6500		X X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Geräter		X	X		
Registeranzahl						
SG10						
SG10 CAV				Muss [492] Λ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden



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	
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif		X		
	ZTZ	Zweitarif		Χ		
	NTZ	Mehrtarif		Χ		
Energierichtung SG10						-
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler		Χ		
	ZRZ	Zweirichtungszähler		Χ		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		X		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Χ		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Messdatenregistriergeräted aten						
SG8				Soll [493] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ				Muss		p - >2



EDIFA	CT Stri	uktur	Beschi	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG8	SEQ	1229	Z 50	Messdatenregistriergerät edaten		Х		
	enz aut okatio	f die ID einer n						
SG8		''						
SG8	RFF RFF	1153	Z19	Masslakation		Muss X		
SG8 SG8	RFF	1153 1154		Messlokation er Messlokation				[951] Format:
300	NEE	1134	ID ellie	I MESSICKALION		V [321]		Zählpunktbezeichnung
Messo	datenre	egistriergerät						
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp		Χ		
des G	ifikatio erätes	on / Nummer						
SG10 SG10	CAV					Muss		
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer				
SG10		7110		nummer		X		
			! Gerale	- Indimittici		^		-
SG8	enum	werterdaten				Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		Х		
	enz auf enumr							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Х		
Meng	enum	werter						-
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter		Χ		
des G	erätes	on / Nummer						
SG10						N 4		
SG10		7444	720	C		Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer		X		
	enum	wertertyp						
SG10								
SG10	CAV					Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung NN Anmeldung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenumwerter	X	
3010 CAV 7111	TMU Temperaturmengenumw erter	x	
	ZMU Zustandsmengenumwert er	X	
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway			
SG8		Muss ([2287] /\ [121]) V [2350] V [2353]	[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
			[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert [2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der	X	
	Zähleinrichtung		
Referenz auf die Gerätenummer SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	Х	
	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters	X	
	Z14 Smartmeter-Gateway	x	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Anmeldung NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	_	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8		11001	22002		
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfigurations-ID SG8					
SG8 SG8 RFF			Muss [78] Λ [402] Λ [420] Λ [661] Soll [166] Λ [40] Λ [402] Λ [420]		[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden [78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden [166] Wenn vorhanden [402] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [420] Wenn in dieser 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, teil der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSE eine Konfigurationsänderung, welche nach erfolgreichem Abschluss



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
		Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
							die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.
SG8 RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer		Х		
SG8 RFF	1154	Refere	nz, Identifikation		Х		
OBIS-Kennza Zähleinrichte Mengenumv Smartmeter- SG8 SG8 PIA	ung/ verter/				Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8 PIA	7140		ennzahl der irichtung		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
							aus Sparte Gas
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Х		
Wertegranul SG10	arität				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 /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung			
			Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					1-b?:2.8.e vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität		Χ		
Wertegranularität					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich		X		
	ZE8 Halbjährlich ZE9 Quartalsweise		X X		
	ZB7 Monatlich		X		
Zugeordnete Zählzeit					
SG10		!	Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt
			[166] A		
			[422]		[166] Wenn vorhanden
			Muss [389]		[200] Woon make ala
			Λ [391] Λ [423] Λ		[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20
			[423] /((OBIS-Daten der
					Zähleinrichtung/
					Mengenumwerter/
					Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG
					(Referenz auf die
					• • • • •
					Gerätenummer) auf die
					gleiche Gerätenummer
					gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer
					gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl der
					gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung			
			Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					[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 = 19)
					[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	239 Code der Zählzeit 247 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		Χ		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters		Χ		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks					



EDIFACT Struktur						
	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10	Prüfidei	ntifikator		11002 Muss ([492] \[273]) \(\) ([493] \(\) [274])	11003	[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBISDaten 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?: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 (OBISDaten 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?:16.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10 CC I				Muss		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI SG10 CCI 7059	11	Produkt		Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	11 Z33	Produkt Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes				NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 7059		Vor- und Nachkommastellen des		X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks		Vor- und Nachkommastellen des		X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10	Z33	Vor- und Nachkommastellen des		X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV	Z33 Angabe	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7110 SG10 CAV 7110	Z33 Angabe	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes der Vorkommastelle		X X Muss		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7110	Z33 Angabe	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes der Vorkommastelle		X X Muss		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI	riumae			[274]) ¥ ([492] ∧ [273]))	11003	SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:1.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu		Muss X		
3010 CCI 7037	203	Kontrollzwecken				
SG10 CCI 7036	:	nnung des Zählwerks auf		Χ		
	dem G	erät				



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung	_	
		Komm	ınikation von	LF an NB	Anmeldung NB an LF	NB an LF	
			ntifikator ntifikator	11001	11002	11003	
		Fruitaet	TUTIKALUI	11001	11002	11003	-
Schwachlastf SG10	ähigkeit				Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
							(Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI	7037	Z 59	Nicht-Schwachlast fähig		Χ		
		Z60	Schwachlast fähig		X		
Wandlerdate	en						
SG8					Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		Χ		
Referenz auf Gerätenumm SG8							_
SG8 RFF	44=0				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8 RFF	1154	Geräter	nummer		X		
Wandler							
SG10					Muss		
SG10 CCI	7027	725	Wandlar		Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler		X		
Identifikation des Gerätes	n / Nummer						
SG10 CAV					Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehr NN Anmeldung Anmel	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB ar	n LF
	Prüfidentifikator	11001 11002 110	03
			MPW/MUW vorhanden ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
			[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
Wandlertyp und Fakto SG10	or		
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Stror MPW Kombimesswandlersat (Strom und Spannung)	z X	
	MBW Blockstromwandler	X	
	MUW Messwandlersatz Spannung	X	
SG10 CAV 7110	Wandlerfaktor	X [902] [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden [902] Format: Mögliche
			Wert:≥0
Kommunikationseinri gsdaten	chtun		
SG8		Muss [2119] Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhande
			[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
		Muss	(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe
	Z05 Kommunikationseinric ungsdaten		(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe
SG8 SEQ 1229 Referenz auf die Gerätenummer			(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe
SG8 SEQ 1229 Referenzauf die Gerätenummer SG8			(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe
SG8 SEQ 1229 Referenz auf die Gerätenummer SG8		tht X	(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe
SG8 SEQ 1229 Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF	ungsdaten MG Gerätenummer des	tht X Muss	(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe

19.07.2022 Seite 69 von 245



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z26	Kommunikationseinricht ung		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer		Χ		
Kommunikationseinrichtun gstyp SG10				M		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		Muss X		
3G10 CAV 7111	GSIVI	KomEinr.		^		
	ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Χ		
	PLC	PLC-KomEinrichtung		Х		
	PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Х		
	DSL	DSL-Kom.Einr.		X		
	LTE	LTE-KomEinr.		Х		
Daten der technischen						
Steuereinrichtung SG8				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		Wessionation vornanden
SG8 SEQ 1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Х		
Referenz auf die						
Gerätenummer SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Χ		
SG8 RFF 1154	Geräte	nummer		Х		
Technische Steuereinrichtung						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Х		
Identifikation / Nummer						
des Gerätes						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7111	·	nummer		X		
	[-				
Technische	:					



EDIFAC	T Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
Steuere	einric	htungstyp						
SG10								
SG10 (CAV					Muss		
SG10 (CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger		Χ		
			TSU	Tarifschaltuhr		Х		
Smartm	neter-	Gateway						
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		Messionation voinanden
	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Х		
Smartm	neter-	Gateway						-
SG10						Muss		
SG10 (CCI					Muss		
SG10 (CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Χ		
des Ger		n/Nummer						
SG10								
SG10 (Muss		
SG10 (7111	Z30	Gerätenummer		Χ		[0-0]
SG10 (CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Datend	der St	euerbox						
SG8						Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden [492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Χ		
Referer		das Gateway	[-
SG8		-acc way						
	RFF					Muss		
	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
	RFF	1154		ikation / Nummer des neter-Gateways		Х		
Marktlo		die ID der n						
SG8								
	RFF					Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		[ocol c
SG8 I	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steuerk SG10	box		F			Muss		-
2010			:			141035		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox		Χ		•
Identi des Ge		n / Nummer						
SG10								
SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpr SG8	ofildat	en (Gas)			Kann [493]	Muss [493] Λ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6
								(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ	4000			Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X	Х		_
	ofil (G	as)						
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7050	71.2	Lactorofil	Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z12 E01	Lastprofil synthetisches Verfahren	X X	X X		
3010	CCI	7037	Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Lastpr SG10	ofil (Ga	as)						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code c	les Lastprofils (Gas)	Χ	Χ		
SG10	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	Х		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Klima	zone /							
		nessstelle						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die		Х		
				Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)				
			ZA0	Klimazone des		Χ		



EDIFAC	^T Stri	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
EDII'A(J1 J111	antui	Descriff		NN	Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
				Tagesparameters (derzeit ist				
 SG10		7037	ID Klim	Tagesparameter)		X		
3010	CCI	7037	i	raturmessstelle		^		
SG10	CCI	1131		anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CC das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		Х		
			293	(hier Netzbetreiber)		Х		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der		^		
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Profild	daten (Strom)						
SG8	·	·			Kann [492]	Muss [492] ∧ [119]		[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG8	SEQ				Muss	Muss		(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X		
	enz auf	die ID der on						-
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	ertes	Profil (Strom)						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7050	702	Ctondordlostorofil	Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z02 E01	Standardlastprofil synthetisches Verfahren	X X	X X		[332] Wenn im SG8
3010	CCI	7037	Z10	analytisches Verfahren	X	X X [332]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normi	ertes f	Profil (Strom)						
SG10								
3010					Muss	Muss		
SG10	CAV							
		7111	Code o	les Normierten Profils	X	Χ		



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	
				Λ [89]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8 RFF 1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profilschar						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	X	Х		
Profilschar SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	der Profilschar	X	X		
Normiertes Profil SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7050	702	+	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	Х		
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	X	Х		
	Z10	analytisches Verfahren	Χ	Х		
Normiertes Profil						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code ((Strom	des Normierten Profils n)	X	Х		
Klimazone / Temperaturmessstelle						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des		Χ		
		Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter				
		Tagesparameter)				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	ZA0 Klimazone des		Х		
	Tagesparameters (derzeit ist				
CC10 CCL 7027	Tagesparameter)		v		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle		Х		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CC das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		X		
	293 DE, BDEW		Χ		
	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Kunde des Lieferanten SG12		Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus
SG12 NAD		Muss	Muss		Anmeldung Lieferant ne
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von	X	X		
	Personennamen				
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Χ	Χ		
Kundennummer beim Lieferanten SG12					
SG12 RFF		Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LF	Χ	Χ		
Kundennummer beim Altlieferant					
SG12 RFF		Soll [165] ∧			[165] Wenn bekannt
		([493] ⊻ ([492] ∧ [333]))			[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: All Identifikationsdaten) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas



EDIFAC	^T Stri	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII AC	51 5111	incui	2 2 3 5 1 1 1		NN	Anmeldung	_	
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG12	RFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	Х			
SG12	RFF	1154	Kundeı	nnummer beim LFA	X			•
Refere Marktl		die ID der on						
SG12	RFF					Muss		
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG12	RFF	1154	ID der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		enzanschrift des Lieferanten						
SG12					Muss [556] Λ [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			704	W	Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	Χ		
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12		3251	Postlei	tzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
								DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
	enz auf lokatio	die ID der n						
SG12	REE					Muse		
		1153	Z18	Marktlokation		Muss X		·-····



ing Ablehnung ing Anmeldung	
LF NB an LF	
11003	
	Marktlokations-ID
	[84] Wenn SG4 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
Muss	Netzbetreiber
X	
X	
X X	
Х	
Muss	
X	
X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	[165] Wenn bekannt
	[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	_	Bestätigung	_	
					NN	Anmeldung	_	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12	NAD				Muss	Muss		aus sparte das
SG12		3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12		3124	Zusatzi	nformation zur izierung	K	K		
SG12	NAD	3042		und Hausnummer oder	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	Χ		
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	X	Χ		
Name	und Ac	lresse für die						-
Ablese	ekarte							
						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					Muss	Muss		
	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12		3036	Name 701	Ctrulatur vo s	X	X		
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	x x	x x		
	NIA 5	2042	6. 0	Firmenbezeichnung		······································		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	Х		
			- r USLId(/11				
	NΔD	3164	Ort		Y	Y		
SG12 SG12		3164 3251	Ort Postlei	tzahl	X M [268]	X M [268]		[166] Wenn vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	•	. .
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	X		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
Referenzauf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF		Kann	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	Χ		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	Χ	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	X	



5.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

Version: 6.1e 19.07.2022 Seite 80 von 245



EDIFACT Stru	ktur	Beschreibung		NN		Abmeldung	
			nunikation von entifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
Nachrichten-	Kopfsegment	l	enunkacor	11004	11005	11000	
UNH	Kopisegillelit			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	ichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	·	ID Netzanschluss-	X	X	X	
01111		011211	Stammdaten	^	^	^	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	achricht	:					
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	•
Nachrichten DTM	datum			Muss	Muss	Muss	-
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
		137	Nachrichtendatum/-zeit				
DTM	2380	1	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х	Х	
MP-ID Absen	der						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	x	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
SG3 CTA SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	

19.07.2022 Seite 81 von 245

SG3



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	_	
			Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11004	11005	11006	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	X	Χ	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	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			; AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	-
) Empfä	nger						
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	NAD	NI== -:- -:- -:	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	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	X	Х	Х	
Vorga	ang				B.A	NA	N4	
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
3G4 SG4	IDE	7493		gsnummer	X	^X	^X	
		7402	: voigai	5311411111111111	Λ	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		-
Begin SG4	ın zum							
SG4	DTM				Muss [7] ∧	Muss [7] Λ		[7] Wenn SG4
304	J.W.				[577]	[577]		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
								[577] Hinweis: Wird mi dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X (LID2)		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Χ		
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFACT Struktur			Beschreibung Kommunikation von		_	Abmeldung			
					LF an NB	NB an LF	NB an LF		
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006		
								wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich vorhanden	
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	Χ			
Bilanz	ierung	sende	r :						
SG4									
SG4	DTM					Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet	
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X			
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]			
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ			
Trans	aktions	grund	:						
SG4 SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X		
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Au szug (Um zug)	Χ	Χ	Χ	[509] Hinweis: Muss	
			E03	Wechsel	X [509]	Χ	Χ	auch bei Abmeldung we	
			Z33	Auszug wegen Stilllegung	Х	Χ	Χ	Kündigung durch LF	
			Z41	Ende der ESV ohne	X [510]	Χ	Х	[540] 11:: - 7	
			ZG9	Folgelieferung Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	Х	Х	X	[510] Hinweis: Zu verwenden bei der Abmeldung der ESV	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	Х	Х	Х		
			ZH2	wegen Stilllegung Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	Х		
Status	s der Ar	ntwort							
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+EO den identischen Wert enthalten	
		0015	F04	Chatus don Antonio		······································	······································		
SG4 SG4	STS STS	9015 9013	E01	Status der Antwort es Prüfschritts		X X [360]	X X [359]	[359] Wenn im selben	
JU4	313	3013	Coue u	es i i discillitus		ال (۲۵۰۵)	ا (275)	STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD	



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
					[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			۸ [433]	(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] ∧ [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		Х	
Information zum Zählerstand SG4					-
SG4 FTX		Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
					[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Abmeldung	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	epunkt							_
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] ∧ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid	lentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11005	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung	X	х	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	Х	
Daten SG8	ı der Mi	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	X	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



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



5.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

Version: 6.1e 19.07.2022 Seite 87 von 245



EDIFACT Stru	uktur	Beschi	eibung		Bestätigung Abmeldung vom NB		
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11007	11008	11009	
Nachrichten UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	-1	D Netzanschluss-	X	X	X	
			Stammdaten				
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	X	X	X	
Beginn der N	lachricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum	-					
DTM	aacam			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Abser	nder						
SG2 NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
		293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	x x	x x	
			Consult GmbH				
Ansprechpar SG3	tner			Kann Muss	Kann	Kann Muss	
	tner 3139	IC	Informationskontakt	Kann Muss X	Kann Muss X	Kann Muss 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	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	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 [1P01]	
MD_IF) Empfä	nger	-	·				-
SG2	Lilipia	iigei			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	X	Х	Х	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Ende	zum							_
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
	DTM	2270		nne, Wert	v	v		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
	zierungs	sende						
SG4 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	Х	Χ		
Trans	aktions	grund						
SG4	- (-						
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Abmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
EDII A	.51 5616		_ 555111	0		Abmeldung vom NB		
			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 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		Χ	X	
SG4	STS	9013	·	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	:	EBD Nr. E_0502 Codeliste Gas Nr.		X [492] X [493]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			G_0068	G_0067 3 Codeliste Gas Nr. G_0068			X [493]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				0_0000				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		Feld für Hinweise)						- Spaile Gas
SG4 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	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 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas /	X	X	X	
300	KFF	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	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						



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	reibung	•	Bestätigung Abmeldung vom NB		. .
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11007	11008	11009	
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Х	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Liefer	richtur	ng						-
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichten	-Endesegment	:					
	UNT	_			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	Χ	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



5.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

Version: 6.1e 19.07.2022 Seite 93 von 245



EDIFACT Str	uktur	Komm	reibung nunikation von	anfrage des NB NB an LF	anfrage LF an NB	Ablehnung Abmelde- anfrage LF an NB	Bedingung
		Prüfid	entifikator	11010	11011	11012	
Nachrichter	n-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Χ	X	X	
UNH	0065	UTILN	1D 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	X	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der I							
BGM				Muss	Muss	Muss	
	1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGM	1004	Dokur	mentennummer	Х	Χ	Х	
Nachrichter DTM				Muss	Muss	Muss	-
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	•
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	X	X	X	[931] FOITHAL. 222 - +00
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	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpa	rtner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	X	
SG3 CTA	3412		vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Abmelde- anfrage des NB		Abmelde-	Bedingung
			V	unikation von		antrage LF an NB	anfrage	
					NB an LF		LF an NB	
			Prutiae	entifikator	11010	11011	11012	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-II	D Empfä	inger						_
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
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	X	Х	Х	
Vorga	ang							
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	
Ende	zum							
SG4								
SG4								
	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM DTM	2380	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X [UB3]	X X [UB3]		
	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	X		
SG4	DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X [UB3]	X X [UB3]		
SG4	DTM DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X [UB3] X	X X [UB3] X	Muss [2061]	[644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen
SG4 SG4 Trans	DTM DTM DTM saktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X [UB3] X Muss [2061]	X X [UB3] X	Muss [2061]	der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug in Neuanlage" (SG4 STS+7++E02)
SG4 SG4 Trans	DTM DTM DTM saktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X [UB3] X Muss [2061]	X X [UB3] X	Muss [2061]	der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug in Neuanlage"
SG4 SG4 Trans SG4	DTM DTM DTM saktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X [UB3] X Muss [2061]	X X [UB3] X	Muss [2061]	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.
SG4 SG4 Trans	DTM DTM DTM saktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X [UB3] X Muss [2061]	X X [UB3] X	Muss [2061]	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
SG4 Trans SG4 SG4	DTM DTM aktions STS	2380 2379 grund	Datum Zeitspa 303	oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHH MMZZZ	X X [UB3] X Muss [2061] Λ [644]	X X [UB3] X Muss [2061]		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
SG4 SG4 Trans SG4	DTM DTM DTM saktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X [UB3] X Muss [2061]	X X [UB3] X	Muss [2061]	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



		.,			
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11010	11011	11012	
	ZD2 Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	Х	Х	Х	
Status der Antwort					
SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 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		X [492]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G_0010 Codeliste Gas Nr. G_0010		X [493]		aus Sparte Strom
	G_0010				[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 2227	172 Moldonuskt	Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227 SG5 LOC 3225	172 Meldepunkt Identifikator	X X [950]	X X [950]	X X [950]	[950] Format:
Job Loc Jee J		۲ (200)	, [550]	7. [550]	Marktlokations-ID



EDIFA	CT Stru	ıktur	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 19.07.2022 Seite 99 von 245



EDIFACT Stru	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062		chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der N	lachricht			Muss	Muss	Muss	_
BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
BGM		·!·····	nentennummer	Χ	X	Χ	
Marakatakan		· ·					
Nachrichten DTM	aatum			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	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	Χ	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Abser	nder	-					
SG2 NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		χ	X	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
		[
Ansprechpar SG3 CTA	tner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
	tner 3139	IC	Informationskontakt	Kann Muss X	Kann Muss X	Kann Muss X	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	Χ	Χ	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Vorga	ang							_
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Χ	Χ	
Begin	ın zum							-
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
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		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Bilan	zierung	sbeginn						
SG4								
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			Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung	
			Komm	unikation von	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		Beschreibung		Anmeldung EOG	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)	X	X	Χ	
			E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	
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
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131	G_0013	3 Codeliste Gas Nr.		X [493]		[492] Wenn MP-ID in
				G_0013				NAD+MR
			G_0014	4 Codeliste Gas Nr. G_0014			X [493]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			S 0003	Codeliste Strom Nr.		X [492]		ads sparte stroin
				S_0003 Codeliste Strom Nr. S_0004			X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				_				aus Sparte Gas
Beme	rkung (Feld für						
	_	linweise)						
SG4								
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	ACB	Zusätzliche	χ	X	χ	vornanden
				Informationen (für allgemeine Hinweise)				
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Melde	epunkt							
SG5					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	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format:
								Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur			Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifil	kator	 		Muss	Muss	Muss	-
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154		- ,,	Х	х	X	
				Ablehnung EoG Anmeldung				
		rgangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Х	Χ	
Markt		f die ID der on für Termine kation						
SG6					Muss	Muss		
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
bei M	arktlol	rechnungsjahrs kationen mit ngspreis (Gas)						
SG6	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
								NAD+MR



EDIFA	EDIFACT Struktur		tur Beschreibung			Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
	ante Tur ISB (Str	nusablesung om)						-
SG6	DTM				Muss [21] ∧ [492] ∧ [234]	Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Х	Х		
SG6	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Abred	hnungs	intervall des LI						
SG6								
SG6	DTM					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	5	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Х		
	in der nutzung	sabrechnung						-
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun g	X	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		



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	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
		11010	22021		(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
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	Х	Х		
	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	х		
SG9 QTY 6060	Menge	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert:≥0
SG9 QTY 6411	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
	KWH Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
					[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge					
gesamt SG9		Muss ([106] \(\) [513])\(\) ([232]\(\) [598])	Muss ([106] ∧ [513]) V ([232] ∧ [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden



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



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
						Anmeldung		
			Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG9	QTY				Muss	Muss		aus sparte das
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9	QTY	6060	<u> </u>	nangabe	X [902] ∧ [907]	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Mögliche Wert: ≥ 0
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
	richtur	g						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7050		12.6.2.1.1	Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
Zugeo SG10	rdnete	Marktpartner			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Х		•
	ragung	snetzbetreiber						-
SG10	CAV				Muss	Muse		
SG10 SG10		7111	Z90	ÜNB	Muss X	Muss X		
SG10		1131	MP-ID	UND	X	X		
			: 1711 10		, A	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
	tellenb	etreiber						
SG10 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+Z53 (kME/ mME) vorhander
SG10	CAV	7111	Z91	MSB	X	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	Χ		
SG10	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	Х	Х		
			Z20	In der Ausübung der	Χ	Х		



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



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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ai	nmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation	von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
						aus Sparte Strom
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15 Struktur		X	X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summer	nzeitreihentyp	Х	Х		
Zeitreihentyp SG10						
SG10 CAV	C- 1- 1- 7-11-11		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreil	nentyps	X	Х		
Spannungsebene der Marktlokation SG10		М	uss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E03 Spannun Marktlok	gsebene der kation	Х	Х		
Spannungsebene der Marktlokation SG10			Maria	M		
SG10 CAV 7111	EO2 Höchster	22001100	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstsp E04 Hochspa		X X	X X		
	E05 Mittelsp	-	X	X		
	E06 Nieders	oannung	Χ	Χ		
Umspannung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV		S	oll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS l		X [116]	X [116]		[114] Wenn das SG10
	:		X [115]	X [115]		CCI+E03
	E09 MS/NS U	Jmspannung	X [114]	X [114]		(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10 CCI+E03
						(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommı	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	X		
Druckebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
	Y01	Hochdruck	X	X		
	Y02	Mitteldruck	X	X		
	Y03	Niederdruck	X	Χ		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation				[]		[real way has up :
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	X		
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
			Muss	Muss		
SG10 CCI		Verantwortlicher	X	Χ		
	6					
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	ZA8	NB ÜNB	X X	X X		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Χ	Χ		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
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	
	Komm	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] ∧ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
5510 651			Maria	Maria		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7037	704	Wahlrecht der	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Prognosegrundlage	Х	Х		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	X	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	Z55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1P01]	X [1P01]		
	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. EnWG	Х	Х		



EDIFACT Struk	ktur	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		
Fallgruppenzu	ıordnung						-
SG10				Muss [19] Λ [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 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	Χ	Χ		
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	Х		
Netznutzung							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7027	700	Natara	Muss	Muss		
SG10 CCI Netznutzungs	7037	Z88	Netznutzung	X	X		
SG10	vertiag						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Х	Х		
		Z 09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Х		
Zahlung der N SG10	letznutzung						
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
Netznutzungs	ahrechnungsv						-

Netznutzungsabrechnungsv



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Komn	nunikation 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 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X X		
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	Χ		
SG10 CAV 7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	Х	Х		
	Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechr SG10	:					
SG10 CAV			Muss [308] ∧ [492]	Muss [308] Λ [492]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Versorgungsart der Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z36	Versorgungsart der Marktlokation		X		
SG10 CCI 7037	ZC9	Ersatzversorgung		Х		
	ZD0 ZE3	Grundversorgung Ersatzbelieferung		X X		
Betriebszustand der Marktlokation						



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Kommi	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
5040			Fiullue	iitiiikatoi		11014	11013	[402] W MD ID
SG10					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			
		sabrechnungsd ktlokation						
SG8					Muss [225] Λ [307]Λ [313] Λ [492]	Muss [225] Λ [307] Λ [313] Λ [492]		[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden
								[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
								[313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≥ 202210312300?+00
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		aus sparte strom
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation	X	X		
Grupp	enarti	kel-ID / Artikel-						-
SG8								
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X	X		
SG8	PIA	7140	Produk	t-/Leistungsnummer	X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻	⊻ [261]) ∧ [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, 1-10-1/2/ 4/5/6 beginnt



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung EOG NB an LF 11013	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB 11014	EOG	Bedingung
					1282] 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-n8-n2
SG8 PIA 7143	Z10 Gruppenartikel-ID	X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])	X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])		[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist [393] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n3 angegeben ist [394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8-n2 angegeben ist



PlA der Code im Form n1-n2-n1-n8 angegeb ist								
Profide Prof	EDIFACT Stru	ktur	Beschre	ibung		EOG	EOG	
Sign Muss			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
Sep			Prüfidei	ntifikator	11013	11014	11015	
PIA der Code im DE71								[395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist
Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID SG9								[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 beginnt
Abzurechender Gruppenartikel-ID / Artikel-ID / Artikel-ID								[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt
SG9 Carried Scalar Section (Gruppenartike) Muss [237] Muss [237] Muss [237] (237] Wenn in der set Scalar in DE7140 des PIA+202 (Gruppenartike)	abzurechend der Gruppena	en Positionen						
SG9 QTY 6063 Z38 Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID X [914] ∧ X [914] ∧ [914] ↑ Wert:>0 [937] Format: Möglich Wert:>0 [937] Format: keine Nachkommastelle SG9 QTY 6411 PCS Stück X X Gemeinderabatt SG9 QTY Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss					Muss [237]	Muss [237]		PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei
SG9 QTY 6060 Menge X [914]	SG9 QTY				Muss	Muss		
[937] [937] Wert: > 0 [937] Format: keine Nachkommastelle SG9 QTY 6411 PCS Stück X X X Gemeinderabatt SG9 QTY Muss Muss SG9 QTY Muss Muss SG9 QTY 6063 Z16 Gemeinderabatt X X X SG9 QTY 6060 Menge X [902] ∧ X [902] ∧ [902] Format: Möglich [938] [938] [938] [938] Format: Möglich Wert: <= 10 SG9 QTY 6411 P1 Prozent X X X	SG9 QTY	6063	Z38	abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID /	Х	Х		
SG9 QTY 6411 PCS Stück X X X	SG9 QTY	6060	Menge					[914] Format: Möglicher Wert: > 0
Gemeinderabatt SG9 QTY Muss Muss SG9 QTY 6063 Z16 Gemeinderabatt X X SG9 QTY 6060 Menge X [902] ∧ X [902] ∧ [930] ∧ [930] ∧ [930] ∧ [930] ∧ [930] Format: Möglich [938] [938] Format: Möglich [938] SG9 QTY 6411 P1 Prozent X X								
SG9 QTY Muss Muss SG9 QTY 6063 Z16 Gemeinderabatt X X SG9 QTY 6060 Menge X [902] ∧ X [902] ∧ [930] ∧ [930] ∧ Wert: ≥ 0 Wert: ≥ 0 [938] [938] [938] [938] Format: max. 2 Nachkommastellen SG9 QTY 6411 P1 Prozent X X	SG9 QTY	6411	PCS	Stück	Х	Χ		
SG9 QTY Muss Muss SG9 QTY 6063 Z16 Gemeinderabatt X X SG9 QTY 6060 Menge X [902] ∧ X [902] ∧ X [902] ∧ Wert: ≥ 0 Wert: ≥ 0 [938] [938] [938] [938] [938] Format: max. 2 Nachkommastellen SG9 QTY 6411 P1 Prozent X X	Gemeinderal	oatt						
SG9 QTY 6063 Z16 Gemeinderabatt X X SG9 QTY 6060 Menge X [902] Λ X [902] Λ [902] Format: Möglich Wert: ≥ 0 [930] Λ [930] Format: max. 2 [938] Format: Möglich Wert: <= 10					Muss	Muss		
SG9 QTY 6060 Menge X [902] Λ X [902] Λ [930] Λ Wert: ≥ 0 [938] [938] [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [938] Format: Möglich Wert: <= 10								
[930] ∧ [930] ∧ Wert: ≥ 0 [938] [938] [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [938] Format: Möglich Wert: <= 10 SG9 QTY 6411 P1 Prozent X X	SG9 QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
Nachkommastellen [938] Format: Möglich Wert: <= 10	SG9 QTY	6060	Menge		[930] ^	[930] ^		
Wert: <= 10 SG9 QTY 6411 P1 Prozent X X								Nachkommastellen
SG9 QTY 6411 P1 Prozent X X								
Zuschlag oder Abschlag	SG9 QTY	6411	P1	Prozent	X	Χ		
SG9 Muss Muss		r Abschlag			Muss	Muss		-



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z34	Zuschlag	X	Χ		
			Z35	Abschlag	X	Χ		
			Z37	Kein Zu-/Abschlag	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])	⊻ ([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		
Meng	e der S	ingulär						_
genut			:					
SG9	zten Be	etriebsmittel			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
SG9								SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte
-	QTY		Z33	Singulär genutzte	Muss [73] Muss	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
\$G9 \$G9 \$G9	QTY QTY	etriebsmittel 6063		Singulär genutzte Betriebsmittel	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 SG9 Preisa	QTY QTY QTY	etriebsmittel	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 Preisa genut SG10	QTY QTY OTY angabe zte 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
SG9 SG9 Preisa genut SG10	QTY QTY angabe zte Bet	6063 6060 für Singulär riebsmittel	Menge	Betriebsmittel	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
SG9 SG9 Preisagenut SG10 SG10	QTY QTY angabe zte Bet	6063 6060 für Singulär riebsmittel	Menge Z44	Betriebsmittel Berechnungspreis	Muss X X Muss [73]	Muss 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
SG9 SG9 Preisa genut SG10	QTY QTY angabe zte Bet	6063 6060 für Singulär riebsmittel	Menge	Betriebsmittel Berechnungspreis Tag	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



EDIFAC	T Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
					[946]	[946]		Wert: > 0
								[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
OBIS-D Marktle								-
SG8	SEO				Muss	Muss		
	SEQ SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
Refere Marktlo		die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Ke Marktle SG8	-							
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	
	V =	unikation von	ND on LE	_	Anmeldung	
			NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prutiae	entifikator	11013	11014	11015	[402] Warra MD ID in
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ		
Wertegranularität						
SG10			Muss [257]	Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4	Wertegranularität	Х	Χ		
Wertegranularität SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9	Jährlich	X	X		
	ZE8 ZE9	Halbjährlich Quartalsweise	X X	X X		
	ZB7	Monatlich	X	X		
Zugeordnete Zählzeit	f					
SG10				Soll [165] A		[165] Wenn bekannt
			[166] ٨	[166] A		[4.C.C.] III
			[422] Muss [386]	[422] Muss [386]		[166] Wenn vorhanden
			Λ [387] Λ	Λ [387] Λ		[386] Wenn mehr als
			[423] A	[423] A		eine SG8 SEQ+Z02
			[492]	[492]		(OBIS-Daten der
						Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für
						Energiemenge im PIA+5
						vorhanden
						[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der
						Marktlokation) eine
						OBIS-Kennzahl für
						Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt.
						Codeliste OBIS um eine
						OBIS mit zugeordneter
						Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
						[422] Wenn DTM+137
						(Nachrichtendatum) im
						DE2380 ≤
						202212312300?+00
						[423] Wenn DTM+137
	İ					(Nachrichtendatum) im



					_		
EDIFACT Strul	ktur	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	
							DE2380 > 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z39 Z47	Code der Zählzeit Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI	7037	Code o	ler Zählzeit	X [421]	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8
							das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete							
Zählzeitregist SG10	er			Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39
							(Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X	X		
SG10 CCI	7037	Code o	les Zählzeitregisters	Χ	Χ		
OBIS Daten fürelevant	r Lieferant						-
SG10				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		ads sparte strom
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X	Χ		
Verwendungs Werte SG10	szweck der						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun				
			g	[30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01]			
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻ [32P11]			
		Z86	Mehrmindermengenabre chnung				
		Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻			
				[29P11] ⊻ [30P01] ⊻			



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
					[32P11] ⊻	[32P11] ⊻		
			ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	[36P01] X [28P01]	[36P01]		
Schwa	chlastf	ähigkeit						-
SG10					Muss [257] Λ [388]Λ [492]	Muss [257] Λ [388] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
								[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
	3IS-Ker	rt und Nutzung Inzahl der In						
SG8					Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	Х	Х		
		die OBIS- Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl	X	Χ		
	OBIS-I	rt und Nutzung Kennzahl der n						-
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	Χ	Χ		
Verbra	auchsa	rt						



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV			NALLOS	Maria		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht	Muss X [1P01]	Muss X [1P01]		
3010 CAV 7111	Z65	Wärme	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]		
	ZE5	E-Mobilität	X [1P01]	X [1P01]		
	ZA8	Straßenbeleuchtung	X [1P01]	X [1P01]		
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X [1P01]	X [1P01]		
Unterbrechbarkeit						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
Wärmenutzung						-
SG10						
SG10 CAV			Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56	Speicherheizung	χ	Χ		
	Z57	Wärmepumpe	X	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	X	X		
	Z87	E-Mobilitätsladesäule	X X	X		
	ZE7	Ladepark	Λ	X		
Konzessionsabgabedaten			//[0.00]	//[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)
						aus Sparte Gas



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			V e	milation	ND LE	Anmeldung		
				inikation von	NB an LF	LF an NB	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 anzugeber
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	X		
			207	Konzessionsabgabedaten	^	^		
Kennz		die OBIS- · Marktlokation						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke		Χ	Χ		
Zuord	nung essionsa	ahgahe						
SG10	. 33101130	ibgabe			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
Konze	ssionsa	hashe	:	<u> </u>				
SG10	:55101156	ingane						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	Х		
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	Х		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	Х	Х		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	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	X		
			TKS	Warmwassererzeugung	V	Х		
			11.3	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein	Χ	^		



EDIFACT St	ruktur	Beschr	eibung	_	Bestätigung	_	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
		TS	anderer Preis zu verwenden ist für Strom mit	X	х		
			Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)				
		TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	Х		
SG10 CAV	7110	Konzes	sionsabgabe in Euro/kWh	Muss [912] ∧ [914] [128]	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 sionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/							
Abgabening SG8	formation			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		
	ıf die OBIS- er Marktlokation						-
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	X		
SG8 RFF	1154		ennzahl	X	X		
Steuern-/A SG10	bgabenbefreiung			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z13	Steuerinformation	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Gemeinde	rabatt						
SG8				Muss ([308] ∧ [492])⊻ [493]	Muss ([308] ∧ [492])⊻ [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	
						Anmeldung		
				nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
C		h - + +	1					
s G 9	indera	batt			Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	·	Gememuerabatt				[002] Formati Mäglicher
309	ŲH	0000	Menge		[930] A [938]	[930] \(\chi \) [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	Χ		
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	Х	Χ		
	enz auf okation	die ID der I						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	·!·····	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs NNE fü	hnung tellenb ür kME	des 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),



NB an LF 11013 X X Muss Muss X Muss X X Muss X X	LF an NB 11014 X X Muss Muss X X X X X X X X X	Anmeldung LF an NB 11015	mME) nicht vorhanden ist, referenziert
X Muss Muss X Muss X Muss X X Muss	X Muss Muss X X X X X X	11015	
Muss Muss X Muss X Muss X X X Muss	Muss Muss X Muss X X X X		
Muss Muss X Muss X Muss X X X Muss	Muss Muss X Muss X X X X		
Muss Muss X Muss X X X X Muss	Muss X Muss X X X X		
Muss X Muss X X X Muss	Muss X X X X		
Muss X X X	Muss X X X		
Muss X X X	Muss X X X		
X X X	X X X		
X X X	X X X		
X X X Muss	X X		
X X Muss	x		
X Muss	X		_
Muss			
V	Muss		
^	X		
X	Х		
Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Muss	Muss		aus sparte strom
Х	Х		
			-
N 4	N 4		
X	X		
X	X		
Χ	Χ		
	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in
	X X	X X X X X X X X X X	X X X X X X X X



EDIE 44	T C+-		Dosch	oihung	Anmoldusa	Postätiaus a	Ablobause	Podingung
EDIFAC	Ji Stri	iktur	Beschr	eibung	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
								aus Sparte Gas
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Y02	Gasqualität	Χ	Χ		
Gasqu	alität		[_
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Y04	H-Gas	X	X		
			Y05	L-Gas	X	X		-
Zähleii SG8	nricht	ungsdaten			Muss [2286]	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	X		
Refere Messlo SG8		die ID einer 1						
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
		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	X	X		
SG8	RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
Zähler	typ							
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Zähler	typ							
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		Muss X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10 SG10	CAV	7111	AHZ WSZ	(Drehstrom) analoger				NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 SG10	CAV	7111		(Drehstrom)	X [492]	X [492]		NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
				Anmeldung	_	
		ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
	MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]	X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]	X [493]		
	DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		
	BGZ	Balgengaszähler	X [493]	X [493]		
	TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]	X [493]		
	UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]	X [493]		
	WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]	X [493]		
	EHZ	elektronischer	Х	Χ		
		Haushaltszähler				
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	Х		
SG10 CAV 7110	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
	Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
	Z04	Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
	Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10						
SG10 CAV			Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10	Gaszähler G10	Χ	Χ		
3313 3.11 7.113	G100	Gaszähler G100	X	X		
		Gaszähler G1000	X	X		
		Gaszähler G10000	X	X		
	G12500	Gaszähler G12500	X	X		
	G16	Gaszähler G16	X	X		
	G160	Gaszähler G160	X	X		
		Gaszähler G1600	X	Χ		
	G16000	Gaszähler G16000	Χ	X		
	G2.5	Gaszähler G2.5	X	Χ		
	G25	Gaszähler G25	X	Χ		
	G250	Gaszähler G250	Х	Χ		
	G2500	Gaszähler G2500	Х	Χ		
	G350	Gaszähler G350	Χ	Χ		
	G4	Gaszähler G4	X	X		
	G40	Gaszähler G40	X	X		
	G400	Gaszähler G400	X	X		
	G4000		X	X		
	G6	Gaszähler G6	X	X		
	G65	Gaszähler G65	X	X		
	G650	Gaszähler G650	X	Χ		
		Gaszähler G6500	Х	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	:	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	Z06	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	X	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler	X	X		



EDIFAC	CT Stru	ıktur	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	
			MMR	manuell ausgelesene Zähler	Х	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	Х	Х		
Refere	nz auf	die ID einer						-
Messlo	okation	า						
SG8	DE-							
	RFF	1153	710	Mosslokation	Muss X	Muss X		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:
300	NEE	1134	ID eine	i iviessionation	V [331]	V [321]		Zählpunktbezeichnung
Messd	atenre	gistriergerät						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		
Identif des Ge SG10		n / Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х	Х		
Menge	enumw	verterdaten						
SG8						Soll [493] ∧		[130] Wenn an
					[130]	[130]		Messlokation vorhander
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	Χ		
Refere	nz auf enumn							_
Gerate								
SG8					Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF							
SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		



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



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	Trumaco:	11013	11011	11013	
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der	X	Χ		
				Zähleinrichtung				
Refer	enz auf	die						
	enumn	ner						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	χ	X		
300		1155		Zählers	^	^		
			Z11	Gerätenummer des	X	Χ		
			74.4	Mengenumwerters	V	V		
SG8	RFF	1154	Z14	Smartmeter-Gateway nummer	X X	X		
			Gerate	nummer	^	^		-
		die ID einer						
sg8	okatio	1						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
Konfi	guratio	ns-ID						-
SG8								
SG8	RFF				Muss [96] Λ			[80] Wenn SG4
					[402] ∧ [420] ∧	[402] ∧ [420] ∧		STS+7++Z37 (Transaktionsgrund: EoG
					[661]	[661]		aus Einzug in Neuanlage)
					Soll [166] ∧			vorhanden
					[80] \(\) [402]			[06] W 664
					∧ [420]	∧ [420]		[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
								[00±] 11111WC13.13t UC111



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	Bedingung
				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	Χ		
SG8 RFF	1154	mmer Referenz, Identifikation	X	X		
OBIS-Kennzal Zähleinrichte Mengenumw Smartmeter- SG8	ung/ verter/			M		
SG8 PIA	4247	F Dood datid at Classica	Muss	Muss		
SG8 PIA	4347	5 Produktidentifikation	Χ ([402] 4	Χ ([402] Α		[222] F. Sindalla ODIC
SG8 PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der
						Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in



EDIFACT Struktur		reibung	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	EOG	Bedingung
		unikation von	NB an LF			
	Prufide	entifikator	11013	11014	11015	NADIMB
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Х		
Wertegranularität SG10				Muss ([256] ∧ [492])⊻ ([274] ∧ [493])		[256] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
						[274] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI 7037	ZE4	Wartagranularität	Muss X	Muss X		
2010 CCI /03/	4 E4	Wertegranularität	^	^		-
\\\o == 0 \\\\o == 0 \\\\\o == 0 \\\\\\\\\\						
Wertegranularität SG10						
Wertegranularität SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10	ZD9	Jährlich	X	Х		
SG10 CAV	ZD9 ZE8 ZE9	Jährlich Halbjährlich Quartalsweise				



	Develor: the co	A	D1 "!"	Ala La L	D. J
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
		200	Anmeldung		
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG10		Soll [165]∧	Soll [165] Λ		[165] Wenn bekannt
		[166] A	[166] A		
		[422] Muss [389]	[422] Muss [389]		[166] Wenn vorhanden
		Λ [391]Λ	Λ [391] Λ		[389] Wenn mehr als
		[423] A	[423] A		eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der
		[492]	[492]		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
					[492] Wenn MP-ID in
					NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI		Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit	X	X		[418] Wenn DTM+137
	Z47 Zugeordnete Zählzeit	X [418]	X [418]		(Nachrichtendatum) im
	nicht ermittelbar				DE2380 < 202303312200?+00 ist
					die Nutzung des Codes
5040 GGL =====	C. d. d. 7711 . "	V [404]	V [404]		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	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					(Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnetes					-
Zählzeitregister		NA [424]	A4 [424]		[424] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \
SG10		Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition)
					vorhanden ist
SG10 CCI	720 C. J. J.	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	Х	Х		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	Χ	Χ		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks					
SG10			Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?
					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?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidei	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		
Bezeichnung auf dem Ger	des Zählwerks ät						
SG10				Muss [123] Λ (([493] Λ [274]) ⊻ ([492] Λ [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?:5.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 /
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х	X		
Schwachlastfähigkeit					
SG10		Muss [256] ∧ [388]∧ [492]	Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
					[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Wandlerdaten					
SG8		Soll [492]∧ [130]	Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		



EDIFAC [*]	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
						Anmeldung	Anmeldung	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
SG8 :	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X	Χ	11013	
			204	wantier-Daten	^	^		
Referer Geräter SG8	numn							
	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	Х		
Wandle	er							
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	Χ	Х		
ldentifi des Ger		n / Nummer						
SG10								
SG10	CAV				Muss [2317] ⊻ [2318]	Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhander ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
								[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+ZO4 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
G10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Wandle S G10	ertyp	und Faktor						-
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	Χ		
		-	MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X	X		
			MBW	Blockstromwandler	Х	Х		
			MUW	Messwandlersatz Spannung	X	X		
SG10	CAV	7110	Wandle		X [902] [141]	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBV vorhanden
								[902] Format: Mögliche Wert: ≥ 0



EDIFA	CT 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	
Komn	nunikat	ionseinrichtun						
gsdate		ionsemi rentan						
SG8					Muss [2119]			[130] Wenn an
					Soll [130]	Soll [130]		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	Χ		
Refer	enz auf	die						
	enumn	ner						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X	X		
				Zählers				
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Komn	nunikat	ionseinrichtun						
g								
SG10 SG10	CCI				Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinricht	Muss X	X		
5525	00.			ung				
Identi	ifikatio	n / Nummer						
des G	erätes							
SG10	C41/				N4			
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss	Muss		
SG10		7110		nummer	X X	X		
gstyp	nunikat	ionseinrichtun						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	Х	Х		
			ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	Χ	Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht.	Χ	Χ		
			DSL	TAE DSL-Kom.Einr.	Х	Х		
			LTE	LTE-KomEinr.	X	X		
Daten	der te	chnischen						-
	reinric							
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
SG8	SEQ				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen	X	X		
				and and a second second				



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
		Steuereinrichtung				
Referenz auf die Gerätenummer SG8						-
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Geräte	enummer	Χ	Χ		
Technische Steuereinrichtung						
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z27	Technische	Muss X	Muss X		
3610 CCI 7637	221	Steuereinrichtung	^	^		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Geräte	enummer	X	X		
Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	X		
3010 C/W 7111	TSU	Tarifschaltuhr	X	X		
Smartmeter-Gateway SG8			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10		·				
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox SG8			Soll [492]∧ [133]	Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden



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	
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Х	Х		
Smart	enz auf meter	das -Gateway						
SG8	DEE				Muse	Muse		
SG8	RFF RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gatoway	Muss X	Muss X		
SG8 SG8	RFF	1153		Smartmeter-Gateway ikation / Nummer des	X	X		
JJ0	1111	1137		neter-Gateways	٨	٨		
	enz auf Iokatic	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue	rbox							
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z 76	Steuerbox	X	X		
Identi	ifikatio	n / Nummer						
des G	erätes							
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpi	ofildat	en (Gas)						
SG8					Muss [493] ∧ [106]	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
	550				Muss	Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SG8	SEQ	1220	72 F	Lastorofildaton	Muss X	Muss X		
200	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	^	^		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (0 SG10	Gas)						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV		Code c	les Lastprofils (Gas)	X	Χ		
SG10 CAV	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW	X X	X X		
		293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	٨	^		
SG10	/ rmessstelle			Muss	Muss		
SG10 CCI				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	X		
SG10 CCI	7037	:	azone / raturmessstelle	X	X		
SG10 CCI	1131	Dienst	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Profildaten	(Strom)						
SG8	(***			Muss [492] Λ [119]	Muss [492] ∧ [119]		[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG8 SEQ				Muss	Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Х	Х		
	enz auf Iokatio	f die ID der on						-
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Norm SG10 SG10		Profil (Strom)			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
SG10		7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Norm SG10	iertes	Profil (Strom)						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Code	des Normierten Profils	Χ	X		
Profile	schard	aten						
SG8	301141				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)
SG8	SEQ				Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Markt SG8	lokatio	f die ID der on						
SG8	RFF	4453	74.5	NA-Julal :	Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	ID eine	Marktlokation er Marktlokation	X X [950]	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profil:					Muss Muss	Muss Muss		-
2010								



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung		
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
Profilsc	har							_
SG10								
SG10 (CAV				Muss	Muss		
SG10 (CAV	7111	Code	der Profilschar	Χ	Χ		
Normie	rtes P	rofil						
SG10					Muss	Muss		
SG10 (Muss	Muss		
SG10 (CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 (CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
			Z10	analytisches Verfahren	Х	Х		
Normie SG10 SG10		rofil			Muss	Muss		
SG10 (7111	Code	des Normierten Profils	X	X		
3010	CAV	7111	(Strom					
Klimazo		nessstelle						
SG10	iatuiii	11633316116			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)	Х	Х		
SG10 (CCI	7037	ID Klin	nazone /	Χ	Х		
				raturmessstelle				
SG10 (CCI	1131	Dienst	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 (CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Kunde	des Li	eferanten						
SG12					Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt
								[203] Wenn STS+7++E06 / Z38 / Z39 / ZC6 / ZC7 vorhanden
SG12 I	NAD				Muss	Muss		
SG12 I		3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 I	NAD	3036	Name		X	X		
SG12 I								



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Χ		
Referenz auf d	lie ID der						-
Marktlokation SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss		
	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		Fo = 0.1 =
SG12 RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korresponden Kunden des Li	izanschrift des						
SG12	Cicranten			Muss [213]	Muss [213]		[213] Wenn SG12
				Λ [559]			NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
							[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	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Х	Χ		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
				3 [200]	3 [100]		[268] Wenn der Code in DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
Referenz auf d Marktlokation SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss		
	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
	1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Vundo dos Nes	tahotro:hor-	:					-
Kunde des Net SG12	ızpetreibers			Kann			
SG12 NAD				Muss			



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	
						Anmeldung		
				ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			:	ntifikator	11013	11014	11015	
SG12		3035	Z25	Kunde des NB	Χ			
SG12		3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
			Z02	Struktur der	Χ			
				Firmenbezeichnung				
Refere	enz auf	die ID der	f :					-
Markt	lokatio	n						
SG12								
SG12		44=0			Muss			
SG12		1153	Z18	Marktlokation	χ (οπο)			[050] 5
SG12	KFF	1154	ID deri	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
	•	nzanschrift des etzbetreibers						
SG12					Kann			
SG12					Muss			
SG12	NAD	3035	Z26	Korrespondenzanschrift des Kunden des NB	X			
SG12	NAD	3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X			
SG12	NAD	3164	Ort		Χ			
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	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	Χ			
	enz auf Iokatio	die ID der n						-
SG12	RFF				Muss			
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12		1154	†	Varktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Netzar	nschlus	seigentümer						-
SG12					Kann			
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	EO	Netzanschlusseigentüme r	X			
SG12	NAD	3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ			



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
				Personennamen				
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X			
SG12	NAD	3164	Ort		X			
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]			[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länderi	name, Code	Muss			
Hausv	erwalt	er						-
SG12					Kann			
SG12	NAD				Muss			
SG12		3035	DDO	Location manager	X			
SG12		3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12		3042	Postfac	und Hausnummer oder h	X			
SG12		3164	Ort		χ			[4.C.C] VI
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]			[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste
								der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länderi	name, Code	Muss			em x auigerum ist
Markt	lokatio	nsanschrift						
SG12	·ONGLIO				Muss	Muss		
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12		3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Χ		
SG12	NAD	3124		nformation zur zierung	К	K		
SG12	NAD	3042		und Hausnummer oder	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	X		
SG12		3251	Postleit	zahl	Χ	Χ		
SG12		3207	Länderi	name, Code	X	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Name und Adresse für die Ablesekarte SG12		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 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte	X	Х		
SG12 NAD 3036	Name	Χ	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der	x x	x x		
CC12 NAD 2042	Firmenbezeichnung				
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	Χ	Χ		



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 of 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 Struk	EDIFACT Struktur		eibung unikation von	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen NB an LF	meldung zur	Änderungs-	
			ntifikator	11019	11020	11021	
Nashaishasa I	/ f +	France	Hullkatol	11019	11020	11021	
Nachrichten-k UNH	Copisegment			Muss	Muss	Muss	
	0062	Nachrio	chten-Referenznummer	X	X	X	
	0065	·	O Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	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	chricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	X	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	X	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
Gültigkeit, Be DTM	ginndatum			Muss	Muss [501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati	meldung zur	Änderungs-	
					onen	iiste-ddS	liste-Gas	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				entifikator	11019	11020	11021	
			Fiullue	Hulikatoi	11019	11020	11021	"1
	DTM	2005	157	Gültigkoit Poginndatum	v	v		übernommen
	DTM DTM	2005 2380	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Gültigkeit, Beginndatum oder Uhrzeit oder	X	X		
	DIIVI	2380		nne, Wert	^	^		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Χ	Χ		
NAD IT) Absen	dor	· ·					
SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	X	
502				Nachrichtenaussteller				
	N. A. ~	2022	1 10 15	bzwabsender	V [22.4]	V [224]	V [22.4]	[224] N MAD ID
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Х	Χ	
Komr	nunikat	ionsverbindun	į. E					
SG3								
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1701] X [1P01]	X [1701] X [1P01]	X [1701]	
MDIE) Fmmfä	maa.	1	<u> </u>				
SG2) Empfä	ugei			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	Juli 15 Cas
302	11715	3033	332	DE, DVGW Service &	X	X	X	
				Consult GmbH				
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Х	
-	ın zum							
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	CT 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	X	X	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	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	X	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		Χ	Х	
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 o	les Prüfschritts			Χ	
SG4	STS	1131	G_000	2 Codeliste Gas Nr. G_0002			Χ	
Besch	reibun	g der	-					
	ichung							
	mittelte	en Liste						
SG4								
SG4 SG4	FTX FTX	4451	ABO	Information über		Muss X		
304	117	4431	ABO	Abweichung		^		
SG4	FTX	4441	Z03	Ergänzte Marktlokation		Χ		
			Z05	Änderung vorhanden		Χ		
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	
رور	LUC	3227	Identif		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format:



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
				ınikation von ntifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11019 11020 11021	Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur	X	X	X	
				Zuordnungsliste				
		gangsnummer nachricht)				Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4
SG6	RFF					Muss	Muss	FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
300	NEE	1133	IIN	Referenznummer		^	^	
5G6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Daten SG8	ı der M	arktlokation			Muss [2061]	Soll [92]	Soll [336]	[92] Wenn Wert innerhalb SG bzw. Segment geändert wird
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDI (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1220	701	Daton dar Marktlakatis	Muss	Muss	Muss	
	SEQ enz auf lokatio	die ID der n	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	Х	
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
SG8		1154	ID down	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format:

Version: 6.1e 19.07.2022 Seite 161 von 245



EDIFA	CT Stru	ktur		eibung unikation von ntifikator	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB 11020	Änderungs-	
SG9					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 [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	Beschi	reibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
			[907]	[907]	[907]	Wert:≥0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х	Х	
Bilanzkreis						
SG10			Muss [2061]	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzl	kreis	Х	Х	Х	
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung
						gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X	Χ	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	X	Х	
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [21] ∧ [2182]	Muss [21] Λ [2182]	Muss [21] Λ [2182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
						[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X	X	X	
Gruppenzuordnung (nac EnWG)	h					
SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	X	X	
	Z18	Kein Haushaltskunde	Х	X	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
	gem. EnWG				
Fallgruppenzuordnung					
SG10		Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 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	X	
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	Χ	
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 Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen	meldung zu	r Änderungs-	r
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
					zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofildaten (Gas) SG8		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	X	Χ	Χ	
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren		X	X X	
	Z10 analytisches Verfahren	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10 CAV 7111	89 Vergeben vom Händler		^ X	^ X	
3010 CAV 3033	(hier Netzbetreiber)	^	^	^	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Klimazone /					
Temperaturmessstelle					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaub	X ter	X	Х	
	Tagesparameter) ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х	X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone /	X	X	X	
SC10 CCI 4434	Temperaturmessstelle	V [F0]	V [F0]	V [F0]	[EQ] Wonn in diagon CC!
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem



EDIFA	CT Stru	ktur	Besch	reibung	zugeordnete Marktlokati	meldung zur	Änderungs- meldung zur Zuordnungs-	
					onen		liste-Gas	
			Komn	nunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfid	entifikator	11019	11020	11021	
								Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ	Χ	
				(hier Netzbetreiber)				
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
Kunde	desti	eferanten	[
SG12	CUCSE	ciciumen			Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X	Χ	
SG12	NAD	3036	Name		X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	Х	Χ	
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х	X	
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG12	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	
SG12	RFF	1154	ID de	r Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Markt SG12	lokatio	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		zinformation zur fizierung	K	K	K	
SG12	NAD	3042	Straße Postfa	e und Hausnummer oder ach	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	X	X	
SG12	NAD	3251	Postle	itzahl	Χ	Χ	Χ	
SG12	NAD	3207	Lände	rname, Code	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichten.	-Endesegment						
Nucili	UNT	Lineseginein			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074		l der Segmente in einer	X	X	X	
	LINIT	0062	Nachr		X	X	X	
	UNT	0062	Nacili	ichten-Referenznummer	^	^	^	





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 Stru	EDIFACT Struktur		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	X	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.)	Х	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anfrage nach	Bestätigung Anfrage	Ablehnung Anfrage	Bedingung	
						Stornierung	•	
			Kommi	ınikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
			KOIIIIIC	illikation von		den	den	
					aus			
					Ursprungs-	Absender	Absender	
					nachricht			
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
Anspre SG3	echpar	tner			Kann	Kann	Kann	
	CT4							
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	
	nunika	tionsverbindung						
SG3	6014							
SG3	COM	24.40	N.I	/ Adverse	Muss	Muss	Muss	
G3	COM			er / Adresse	X (4.00, 4.1	X [1 DO 1]	X [4 DO 4]	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID	Empf	änger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
5G2	NAD				Muss	Muss	Muss	
G2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Х	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	Х	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Χ	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
5G4	IDE				Muss	Muss	Muss	
G4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Х	
6G4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Fransa	ktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
5G4	STS	9013	E05	Stornierung	X	Χ	Χ	
Status	der A	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+EC den identischen Wert enthalten



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	
			V =		_		_	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an den	zurück an den	
					aus Ursprungs-	Absender	Absender	
					nachricht	Absender	Absender	
			Prüfidei	ntifikator	11022	11023	11024	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Х	Х	
SG4	STS	9013	†	es Prüfschritts		X	Χ	
SG4	STS	1131	·	Codeliste Gas Nr.			X [493]	[492] Wenn MP-ID in
				G_0003				NAD+MR
			G_0004	Codeliste Gas Nr.		X [493]		(Nachrichtenempfänger)
			_	G_0004				aus Sparte Strom
			S_0086	Codeliste Strom Nr.		X [492]		
				S_0086				[493] Wenn MP-ID in
			S_0087	Codeliste Strom Nr. S_0087			X [492]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			:					- aus sparte das
allgen		Feld für Iinweise)						
SG4	FTX				Vann		Muss [40]	[40] Wann in diasar CC4
SG4	FIX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges)
		4451	ACD	7:	v		v	vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		Χ	
Prüfic	dentifik	ator						_
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas /	Х			
				Anfrage nach				
				Stornierung				
			11023	GPKE / GeLi Gas /		Х		
				Bestätigung Anfrage				
			11024	Stornierung GPKE / GeLi Gas /			Х	
			11024	Ablehnung Anfrage			^	
				Stornierung				
D - C								-
		gangsnummer						
	antrage	nachricht)				N.A	NA	
SG6	DEE					Muss	Muss	
SG6	RFF	1159	TNI	Transaktions		Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Χ	Χ	
Refer	enz auf	zu	[
	ierende							
	ngsnun							
SG6					Muss			
SG6	RFF				Muss			



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
			Prüfide	entifikator	11022	11023	11024	
				vorangegangenen Nachricht				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Х			
Daten	der M	arktlokation						
SG8						Muss [2061] ∧ ([4]∨ [5])		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	Х	
Liefer	richtur	ng						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z06	Erzeugung	X	X	X	
			Z07	Verbrauch	X	X	X	
Nachri	ichten UNT	-Endesegment			Muss	Muss	Muss	
		0074	A	dor Commonta in airea	Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzani Nachri	der Segmente in einer cht	Х	Х	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	X	X	



5.9 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

5.10 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Mittels der ORDERS ist es möglich eine Geschäftsdatenanfrage zu stellen.

Die Nachricht kann nicht als eine Korrekturanfrage genutzt werden.

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

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

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



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
Nachi	richten	-Kopfsegment					
	UNH				Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	Χ	
	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	Χ	X	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	х	x	
Begin	n 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	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	χ	X	[931] Format: ZZZ = +00
			: 505	CCTTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ			-
SG2 SG2	O Absen	aer			Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	
302	NAD	3033	IVIS	Nachrichtenaussteller bzwabsender	^	^	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х		
	rechpar	tner					
SG3					Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Х	Х	



EDIF	EDIFACT Struktur			eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommunikation von		NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
Komi	munikat	ionsverbindung					
SG3			d = = = = = = = = = = = = = = = = = = =				
SG3	СОМ				Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	Χ	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I	D Empfä	nger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	X	
			293	DE, BDEW	X	X	
				(Bundesverband der			
				Energie- und			
			222	Wasserwirtschaft e.V.)	V		
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х		
			:	Consuit dilibit			
Vorg	ang						
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4		7405	24	Transalition	Muss	Muss	-
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	VOIBali	gsnummer	X	X	
	aktions	grund					
SG4							
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	X	
Rome	erkung (Fold für					
		linweise)					
SG4							
SG4	FTX				Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche	X	X	
JU-1	117	4431	ACD	Informationen (für allgemeine Hinweise)	^	^	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X	X	
Meld	epunkt		!				
SG5	Cpullet				Muss [527]	Muss	[527] Hinweis: Es ist die ID de Marktlokation und alle
303							Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	



EDIF#	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	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		GPKE / GeLi Gas /	X		
300		110.		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage			
			11215	GPKE / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage des ÜNB		Х	
	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	- -		



EDIFA	EDIFACT Struktur			reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х		
	Geplante Turnusablesung des MSB (Strom)						
SG6							
SG6	DTM				Muss [21] Λ [492] Λ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ		
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		-
Netzr SG6		sabrechnung					
SG6	DTM				Muss		
SG6	DIM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun g	X		
SG6	DTM	2380		ı oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	106	MMDD	X		
			104	MMWW-MMWW	Х		
	nutzung: vall des N	sabrechnungsi NB					
SG6							
SG6	DTM	2005	722	Notabutaungsahasahas	Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	X		
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ		
Date	n der Ma	arktlokation					-
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	



EDIFA	EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	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 Vlarktlokation	X X [950]	X X [950]	[950] Format:
300	IXI I	1134	ID del I	viai ktiokatioii	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	Χ	Х	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
				[937] Format: keine Nachkommastelle



EDIFACT Struktur	Beschre	Beschreibung		die Antwort auf die en- Geschäftsdaten- anfrage			
	Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB			
	Prüfider	ntifikator	11035	11215			
SG9 QTY 6411	кwн	Kilowattstunde	Х	Х			
TUM Kundenwert SG9			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)		
ssee and			Maria		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas		
SG9 QTY SG9 QTY 6063	Y02	Kundanwart	Muss X				
SG9 QTY 6063 SG9 QTY 6060	Mengen	Kundenwert angabe	X [902] ∧ [90	7]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥0		
					[907] Format: max. 4 Nachkommastellen		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X				
Lieferrichtung							
SG10			Muss	Muss			
SG10 CCI 7050	720	lioformal below a	Muss	Muss			
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z30 Z06	Lieferrichtung	X	X X			
3010 CCI 7037	Z07	Erzeugung Verbrauch	Х	^			
Zugeordnete Marktp	artner						
SG10			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		
SG10 CCI			Muss	Muss	•		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х			
Lieferant							
SG10 SG10 CAV				Muss [20] ⊻	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01		
SGIO CAV				([54] ∧ [300])	(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	
0040 0411 =====				vorhanden
SG10 CAV 7111	Z89 LF		X (C11)	[C11] Himmelin Warrater
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
Übertragungsnetzbetreibe SG10	er			-
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 Z20 In der Ausübung der	x x		
	Weiterverpflichtung durch den gMSB	^		
Regelzone				
SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X		
SG10 CCI 7037	Regelzone	X		
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	•
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	erungsge biet	Х	Х	
Marktgebiet SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z21	Marktgebiet	X		
SG10 CCI	7037	Marktg	ebiet	X		
Verbrauchsau temperatura Marktlokatio	bhängige					
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+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X		
Verbrauchsau temperatura Marktlokatio	bhängige					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	X		
SG10 CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung in %	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥0
Zeitreihenty _l SG10	0			Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	Muss [2061] ⊻ ([90] ∧ [2096])	[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	15	Struktur	X	X	
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp	Χ	X	
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	oparte etrem
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X	X	
Spannungsebene der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	X	X	
	E04	Hochspannung	X	X	
	E05	Mittelspannung	X	X	
	E06	Niederspannung	Х	Х	
Umspannung der Marktlokation					
SG10 CAV			Cell [4.00]	Cell [4 CC]	[1.66] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
SG10 CAV 7111	E0.7	⊔öc/UC IImenenana	Soll [166]	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]	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	X		
	Y03	Niederdruck	X		
Messtechnische Einordnun der Marktlokation	g				
SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 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	Χ		
Aggregationsverantwortung	g				-
in MaBiS					
SG10			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss	-p-20.00 000 000
SG10 CCI 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	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	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 [6P01] ⊻ [10P11]	
	E14 Z36	TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X [6P01]	X [6P01] X [12P01]	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10			Muss [492] ∧ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		entifikator	11035	11215	
	Trunuc		11000	11213	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	Х		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Х		
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	Х		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10					
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 vorhanden wegen tagesparameterabhängig	X [1PO1]		
	ZE3	em Verbrauch Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			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



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Bedingung
			anfrage	anfrage	
		ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG10 CCI		- 11 :	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	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		
	GABi-	RLM-Kunde in	Χ		
	GABi-	Tagesregime - Exit RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X		
Netznutzung					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	X		
Netznutzungsvertrag					
SG10					
SG10 CAV 7111		Natara	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X		
SG10 CAV 7110	Z08 Z09	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	x x		
Zahlung der Netznutzur	ng .				
SG10					
SG10 CAV			Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ		
SG10 CAV 7110	Z10	Kunde	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88
	Z11	Lieferant	X		(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnu ariante	ngsv				-
SG10 CAV			N4		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	ZB1	Netznutzungsahrashnun	Muss X		
SG10 CAV 7111	7D1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	^		
SG10 CAV 7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10					-
SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X		
SG10	CAV	7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X		
			Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X		
Betri	nutzung	utzte tel in der gsabrechnung					
SG10	CAV				Muss [308] ∧ [492]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	Х		
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
		gsabrechnungsd					
sg8	aer ivia	rktlokation			Muss [309] ∧ [492]		[309] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation	X		
Grup ID SG8	penarti	kel-ID / Artikel-					
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X		
SG8	PIA	7140	Produk	xt-/Leistungsnummer	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
					[261]) ∧ [284]) <u>∨</u>		[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2,
					([957] [285] ∧ [287]) ⊻		1-10-1/2/4/5/6 beginnt



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
		([948] [286] ^ [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 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	Z10 Artikel-ID 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
				[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 Strı	uktur	Beschre	eibung		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
	ıl in de echend	r NNA den Positionen					
		nartikel-ID /					
Artike SG9	ei-ID				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					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		
	eindera	batt			••		
SG9	ОΤУ				Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X		-
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х		
	lag ode	er Abschlag					
SG9 SG9	QTY				Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z34	Zuschlag	X		
			Z35 Z37	Abschlag Kein Zu-/Abschlag	X X		
SG9	QTY	6060	Menge	Zu // Joseffing	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	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
SG9 QTY		Muss		mit X gekennzeichnet ist
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
5540.00		Maria		Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG10 CCI 7059	Z44 Berechnungspreis	Muss 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 auf Basis von Werten) vorhanden
				[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfidentifikator	11035	11215	
						(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 vorhanden
SG8	SEQ			Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlokation	Х	Х	
Mark	enz auf tlokatio	die ID der on				
SG8	RFF			Marios	NALICO	
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation	Muss X	Muss X	
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	Kennza tlokatio					
SG8	PIA			Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X	X	
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X [614]	[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die 7 Geschäftsdaten- (anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				Sparte Gas
				[614] Hinweis: Es werden nur die OBIS Kennzahlen übermittelt die für die Bilanzierung relevant sind
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	Х	Χ	
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		M		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	Muss X		
3010 CAV 7111	ZE8 Halbjährlich	X		
	ZE9 Quartalsweise ZB7 Monatlich	X X		
Zugeordnete Zählzeit				
SG10		Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt
		[166] ∧ [422] Muss [386] ∧		[166] Wenn vorhanden
		[387] ∧ [423] ∧		
		[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
				(Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	entifikator	11035	11215	
5540.00			M		Sparte Strom
SG10 CCI 7050	720	Cada dar 7ählesit	Muss		[410] Monn DTM 1127
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	ler Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete					
Zählzeitregister SG10			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI 7037	Code d	les Zählzeitregisters	Χ		
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	Х		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	X [29PO1]⊻		
		g	[30P01] ⊻		
			[32P01] ⊻ [36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻		
		_	[32P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung	X [30P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻		
			[29P11] ⊻ [30P01] ⊻		
			[30P01] ± [32P11] ⊻		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	[36P01] X [28P01]		
ODIC Data : C" :	:				
OBIS Daten für Übertragungsnetzbetreiber					
relevant SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
2010 CCI				iviuss	



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB		X	
Wert	е	szweck der					
SG10						NALLOG	
SG10 SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		Muss X [1P01] X [1P11]	
		ähigkeit			[0==]		[057] W
SG10					Muss [257] Λ [388] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
							[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10					Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
derC		rt und Nutzung nzahl der n					
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	Х		
Refer	enz auf	die OBIS-					-
	zahl der	Marktlokation					
SG8	DEE				N A		
SG8	RFF	1153	710	ODIC Kapasahi	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z10 OBIS-K	OBIS-Kennzahl ennzahl	X X		
		t und Nutzung	:				
an de	er OBIS-I	Kennzahl der					
	tlokatio	H					
					Muse		
SG10					Muss Muss		



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
Verbrauchsar SG10 SG10 CAV	t			Muss		
SG10 CAV	7111	Z64 Z65 ZE5 ZA8 ZB3	Kraft/Licht Wärme E-Mobilität Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]		
Unterbrechb SG10	arkeit			Muss		-
SG10 CAV	7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Muss X		
		Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х		
Wärmenutzu SG10	ng					
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 Z57 Z61	Speicherheizung Wärmepumpe Direktheizung	X X X		
Art der E-Mol	oilität					
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 Z87 ZE7	Wallbox E-Mobilitätsladesäule Ladepark	X X X		
Konzessionsa SG8	bgabedaten			Muss (([310] ∧ [492]) ⊻ [493]) ∧ [2335]		[310] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
				, rumikuto,	11000	11215	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					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X		
		die OBIS- r Marktlokation					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8	RFF	1154		ennzahl	X		
	dnung essions	abgabe					
SG10					Muss		
SG10					Muss		-
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X		
SG10		abgabe					
SG10	CAV	7111	KAS	für alle	Muss X		
				konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind			
			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		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	х		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	Х		
			тк	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	Х		
			TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a	X		



EDIFACT Struktu	ır	Beschre	eibung	Antwort auf die	Antwort auf die	Bedingung
					Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	ntifikator	11035	11215	
		TSS	NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für	х		
			Schwachlast angewendet wird			
SG10 CAV 7 :	110	Konzess	ionsabgabe 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 7 :	110		enkategorie der sionsabgabe	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/						
Abgabeninforma SG8	ation			Soll [131] ∧ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
						[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8 SEQ		74.0	Cl /	Muss		
SG8 SEQ 1	229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х		
Referenz auf die	OBIS-					
Kennzahl der Ma						
SG8						
SG8 RFF SG8 RFF 1 :	153	Z10	OBIS-Kennzahl	Muss X		
	154	OBIS-Ke		X		
Steuern-/Abgab	enbefreiung					
SG10 CCI				Muss Muss		
	059	Z13	Steuerinformation	X		
SG10 CCI 7 0	037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X		
Gemeinderabat SG8	t			Muss ([422] A		[422] Wenn DTM+137
				[492])⊻ [493]		(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
SG8 SEQ				Muss		



EDIF#	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X		
Gem	eindera	batt					
SG9					Muss		
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х		
Date	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	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche		X	
Tranc		die ID der					
SG8	DEE					N 4	
SG8 SG8	RFF	1153	720	Trancha		Muss X	
SG8	RFF RFF	1153	Z20 ID der l	Tranche Tranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an d	r Anteil der ler n Marktlokation					
SG9	3					Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße)



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG9	QTY					Muss	(Prozentual) vorhanden
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X	
SG9	QTY	6060		nangabe in %			[914] Format: Möglicher Wert: > 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		X	
Zugeo	ordnet	e Marktpartner					
SG10		•				Muss	
SG10						Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х	
Liefer	rant						
SG10							
SG10						Muss	
SG10		7111	Z89	LF		X	
SG10	CAV	1131	MP-ID			X	
Bilanz	zkreis						
SG10						Muss	
SG10						Muss	
SG10		7059	Z19	Bilanzkreis		X	
SG10	CCI	7037	Bilanzkı	reis		X	
Tranc	zur Bil hengri	dung der öße					
SG10	661					Muss	
SG10		7050	727	Dacie zur Dildung der		Muss X	
SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße			
SG10	CCI	7037	ZD1 ZD2	Prozentual Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung		X X	
OBIS- SG8	Daten	der Tranche				Muss [54] Λ [2308] Λ [607]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
							[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							Sicht des NB anzugeben
							[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8		4220	74.7	ODIC Determine Translation		Muss	
SG8	SEQ	1229	Z17	OBIS-Daten der Tranche		X	
Tranc		die ID einer					
SG8	DEE					Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z20	Tranche		Muss X	
SG8	RFF	1154		r Tranche		 X [950]	[950] Format:
300	1111	1134	ID CITIC	Tranenc		X [330]	Marktlokations-ID
ODIS	Vonnza	hl der Tranche					-
SG8	Kellilza	ili dei francile					
SG8	PIA					Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ	
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Tranche		X [269]	[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahler und Medien für den deutscher Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Х	
	Daten f tragung	ür snetzbetreiber					
relev							
SG10						Muss	
SG10 SG10		7037	ZA9	ÜNB		Muss X	
			LAS	OND			
		szweck der					
Wert SG10							
SG10						Muss	
	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Dater	n der M	esslokation					-
SG8	Daten der Messlokation SG8				Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben



EDIFA	CT Stru	ıktur	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	Z18	Daten der Messlokation	X		
	enz auf okatior	die ID der					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs	hnung stellenk ür kME	etriebs über					
	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	Z 05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X		
SG8	RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)	Χ		
711000	rdnoto	Marktpartner					-
SG10	nunete	: Iviai Ktpai tilei			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Messs SG10	tellenk	petreiber					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z91	MSB	X		
SG10		1131	MP-ID		X		
SG10	CAV	7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	x x		
	dzustän stellenk	diger betreiber					
SG10	CAV				Muss		
		7111	ZF0	gMSB	X		
SG10		·		· · · · · · · · · · · · · · · · · ·			



EDIFACT St	EDIFACT Struktur		reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfid	entifikator	11035	11215	
Spannungs Messlokati SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
5545 661						Sparte Strom
SG10 CCI	7027	F0.4	Cnannungsahana dar	Muss X		
3610 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X		
Spannungs Messlokati SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X		
		E04	Hochspannung	X		
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X		
Gasqualität	:					
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	Х		
Gasqualität SG10 SG10 CAV	:			Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	Х		-
		Y05	L-Gas	X		-
Zähleinrich SG8	tungsdaten			Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Referenza Messlokati	uf die ID einer on					
SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID ein	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenza						
Smartmete SG8	er-Gateway					
SG8 RFF				Soll [166] ∧		[166] Wenn vorhanden
				[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	ibung		Antwort auf die	Bedingung
				Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfider	ntifikator	11035	11215	
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Х		
SG8 RFF	1154		kation / Nummer des	Χ		
300 1111	110.	:	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	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
3010 6/17	, 111	A112	(Drehstrom)	Λ[432]		(Nachrichtenempfänger) aus
		WSZ	analoger	X [492]		Sparte Strom
			Wechselstromzähler	V [402]		[400] W
		LAZ	Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
		MAZ	Maximumzähler	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus
		MME	moderne	X [492]		Sparte Gas
			Messeinrichtung nach MsbG			
		NMG	neue Messeinrichtung	X [493]		
			Gas nach MsbG			
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]		
		BGZ	Balgengaszähler	X [493]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]		
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]		
		WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]		
		EHZ	elektronischer	X		
			Haushaltszähler			
		IVA	Individuelle Abstimmung	X		
			(Sonderausstattung)			
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13
		Z02	EDL21	X [136]		(Zählertyp) CAV+EHZ
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]		(elektronischer
		Z04	Standard	X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]		[246] Warra 6640 661 542
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME)
						vorhanden
Zählergröße	(Gas)					
SG10	(300)					
SG10 CAV				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus
			0 "11 0:0			Sparte Gas
SG10 CAV	7110	G10 G100	Gaszähler G10 Gaszähler G100	X X		
			Gaszähler G100	X X		
		:	Gaszähler G1000	X		
			Gaszähler G12500	X		
		G12300	Gaszähler G16	X		
		G160	Gaszähler G160	X		
			Gaszähler G1600	X		
			Gaszähler G16000	X		
		G2.5	Gaszähler G2.5	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
	G25 Gaszähler G25	Х		
	G250 Gaszähler G250	X		
	G2500 Gaszähler G2500	X		
	G350 Gaszähler G350	X		
	G4 Gaszähler G4	X		
	G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400	X X		
	G4000 Gaszähler G4000	X		
	G6 Gaszähler G6	X		
	G65 Gaszähler G65	X		
	G650 Gaszähler G650	X		
	G6500 Gaszähler G6500	Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	Χ		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	Х		
Registeranzahl				
SG10				
SG10 CAV		Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X		
	ZTZ Zweitarif	X		
	NTZ Mehrtarif	Х		
Energierichtung				-
SG10				
SG10 CAV		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X		
	ZRZ Zweirichtungszähler	X		
Fernschaltung der				
Zähleinrichtung				
SG10				
SG10 CAV		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	Χ		
	Z07 nicht vorhanden	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung				
SG10		Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8
				das RFF+Z14 (Smartmeter-



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							Gateway) nicht vorhanden
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Χ		
		assung an der	[
	inrichtı	ung					
SG10 SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	AMR	fernauslesbare Zähler	X		
			MMR	manuell ausgelesene Zähler	X		
Messo	datenre	gistriergeräted	[
aten					C-11 [402] +		[420] Wann on Marriel all
SG8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	Х		
Refer	enz auf	die ID einer	!				
	okatior	1					
SG8	DEE				Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z19	Messlokation	Muss X		
SG8	RFF	1154	ļ	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	datenre	gistriergerät					
SG10	CCI				Muss		
SG10 SG10		7037	E13	Zählertyp	Muss X		
			: -				
	ilikatioi erätes	n/Nummer					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х		
	enumw	verterdaten					
SG8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG8	SEQ				Muss		Sparte Gas



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
				unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG8	renumi RFF	mer			Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
SG10		werter			Muss		
SG10 SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	Muss X		
	erätes	on / Numme	r	<u> </u>			
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
SG10		wertertyp					
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	DMU TMU ZMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw erter Zustandsmengenumwert er	X X		
Zähle Meng			***************************************		Muss ([2287] ∧ [121]) V [2350] V [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden [2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
							[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert [2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter-Daten) mindestens einmal anzugeben



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Χ		
Refer	renzauf	die					
Gerä	tenumr	ner					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х		
			Z11	Gerätenummer des	X		
				Mengenumwerters			
			Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
		die ID einer					
	lokatio	ı					
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] ∧ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
							[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmor	X		
SG8	RFF	1154	Refere	mmer nz, Identifikation	X		
Zähle Meng							
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der nrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahler und Medien für den deutscher Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
				[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X		
Wertegranularität SG10		Muss ([256] ∧ [492])⊻ ([274] ∧ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7- b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI		Muss		Sparte Gas



SEQ-220 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), di dem RFF+MG (Referen za die Gerätenummer referenziert, mit einer Of Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [391] Wenn in derselben SEQ-220 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) ein OBIS-Kennzahl für Zähler im PIA+5 vorhanden und sich lt. Codeliste OBIS um OBIS mit zugeordneter Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) ein OBIS-Kennzahl für Zähler im PIA+5 vorhanden und sich lt. Codeliste OBIS um OBIS mit zugeordneter Zähleiet handelt (Tarif: e : 9) [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [424] Wenn MP-ID in NAI (Nachrichtenempfänger) Sparte Strom SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X [418] (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200 (sit die Nutzung des Codes ist die Nutzung des Codes	EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
SG10 CAV T111 ZP9 Jährlich X ZE8 Halbjährlich X ZE9 ZB7 Quartalsweise X ZE9 Quartalsweise X ZE9 ZB7 Monatlich X ZE9 ZB7 Monatlich X ZE9 ZB7			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
SG10 CAV 7111 2D9 Jährlich X 2E8 Halbjährlich X 2E9 Quartalsweise X 2M Monattlich X 2E9 Quartalsweise X 2M Monattlich X 2E8 Halbjährlich X 2E9 Quartalsweise X 2E8 Halbjährlich X 2E9 Quartalsweise X 2E9 Ze9 (Dish Dahe de Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-ateway), die dem RFF MG (Referenz ad eig Gerächeway) eigliche Gerätenummer) auf digleiche Gerätenummer) auf digleiche Gerätenummer auf digleiche Gerätenummer referenziert, mit einer Olt Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im Pla-5 vorhanden und sich int. Geologische Sec-220 (Dish Soaten de Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-ateway) eig OBIS-kennzahl für Zähler im Pla-5 vorhanden und sich it. Codeliste OBIS um OBIS mit zugeordneter Zählzeit Ansahen und sich it. Codeliste OBIS um OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Taffe eig) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez380 s 202212312300 (Alz) (Alz) Wenn DTM-137 (Nachrichtendatum) im Dez			Prüfide	entifikator	11035	11215	
ZEB					Muss		
Zugeordnete Zählzeit SG10	SG10 CAV	7111	ZD9	Jährlich	X		
Zago ordnete Zählzeit Soll [165] \							
Solic Soli				•			
[492] [389] Wenn mehr alseiner SEQ-720 (DBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), di dem RFF+MG (Referenz ad die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer Olt Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [391] Wenn in derselben SEQ-7220 (DBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) ei OBIS-Kennzahl für Zähler im PIA+5 vorhanden und sich lit. Codeliste OBIS um OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: ei 9) [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300 [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [423] Wenn MP-ID in NAC (Nachrichtendatum) im DE2380 > 2		e Zählzeit			[166] \wedge [422] Muss [389] \wedge		
SEQ+220 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) ein OBIS-Kennzahl für Zähler im PIA+5 vorhanden und sich It. Codeliste OBIS um OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e: 9) [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300 [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [492] Wenn MP-ID in NAI (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [492] Wenn MP-ID in NAI (Nachrichtenempfänger) Sparte Strom SG10 CCI SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X (418] (Nachrichtendatum) im nicht ermittelbar DE2380 < 202303312200 (ist die Nutzung des Codes (2202303312200) (ist die Nutzung des Codes (220230331220)							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
(Nachrichtendatum) im							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
(Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300 [492] Wenn MP-ID in NAE (Nachrichtenempfänger) Sparte Strom SG10 CCI Muss SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X [418] Wenn DTM+137 Z47 Zugeordnete Zählzeit X [418] (Nachrichtendatum) im nicht ermittelbar DE2380 < 202303312200 ist die Nutzung des Codes							
SG10 CCI Muss SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X [418] Wenn DTM+137 Z47 Zugeordnete Zählzeit X [418] (Nachrichtendatum) im nicht ermittelbar DE2380 < 202303312200 ist die Nutzung des Codes							
SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X [418] Wenn DTM+137 Z47 Zugeordnete Zählzeit X [418] (Nachrichtendatum) im nicht ermittelbar DE2380 < 202303312200 ist die Nutzung des Codes							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Z47 Zugeordnete Zählzeit X [418] (Nachrichtendatum) im nicht ermittelbar DE2380 < 202303312200 ist die Nutzung des Codes		7050	700	Codo do 2251 - 2			[440] W DTA . 427
mäalich	SG10 CCI	7059		Zugeordnete Zählzeit			
	SG10 CCI	7037	Code	der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				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	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10		Muss ([492] Λ [273])⊻ ([493] Λ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7- b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen de Zählwerkes	X 25		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF 11035	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks			
SG10			
SG10 CAV SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	Muss X	
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät			
SG10		Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))	[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
			[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7- b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
5610.661		Marie	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI	I .	Muss	



EDIFA	EDIFACT Struktur					Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10	CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	Х		
SG10	CCI	7036	Bezeio dem G	chnung des Zählwerks auf Gerät	X		
Schwa	achlast	fähigkeit					_
SG10					Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00
5540	001				M		vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 SG10		7050	710	Schwachlastfähigkait	Muss X		
SG10		7059 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	^ X		
3010	CCI	7037	Z60	Schwachlast fähig	X		
Wand	lerdate	en					
SG8					Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X		
	enz auf enumn						
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	Χ		
Wand	ler				Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	X		
	ifikatio erätes	n/Nummer					
SG10	CAV				Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
					2200	22220	CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Wand SG10	lertyp	und Faktor					-
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz	X X		
			MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler	X		
			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
Komn		ionseinrichtun					
SG8					Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8		1220	705	Vommunikationsoinricht	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	X		
Gerät	enz auf enumr						
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ		
Komn	nunikat	ionseinrichtun	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1				
SG10 SG10	CCI				Muss Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht	X		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	- Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
				ung			
Identi	fikatio	n / Nummer					-
des G		,					
SG10							
SG10					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Komm gstyp SG10	nunika	tionseinrichtun					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	Х		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Х		
			LTE	LTE-KomEinr.	X		
Daten	derte	chnischen					
		chtung					
SG8					Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
	enz auf						
	enumr	mer					
SG8	DEE				N 4		
SG8		1153	MC	Gerätenummer des	Muss		-
SG8	RFF	1153	MG	Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х		
Techn	ische						
		chtung					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X		
Identi des Ge		n / Nummer					
SG10							
SG10					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		-
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х		
Techn Steue SG10		chtungstyp					



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
Smart SG8	meter	-Gateway			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss		vornanden
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X		
Smart	meter	-Gateway					-
SG10		outo ir ay			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Х		
	ifikatio erätes	n / Nummer					
SG10							
SG10					Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ		[0-01-
5G10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Dater	n der St	euerbox					
SG8					Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X		
	enz auf						
	meter	-Gateway					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	Identif	ikation / Nummer des neter-Gateways	X		
	enz auf tlokatio	die ID der on					
SG8							
SG8	RFF	4453	740	NA - 111-1 - 12	Muss		
	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation er Marktlokation	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
			r				-
SG8	rhov						
SG8 Steue	rbox				Muss		
SG8 Steue SG10 SG10					Muss Muss		

19.07.2022 Seite 216 von 245



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
des Gerätes						-
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildate SG8	en (Gas)			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
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X		
Lastprofil (Ga	ıs)					-
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Lastprofil (Gas	5)					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111		es Lastprofils (Gas)	X		
SG10 CAV	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X		
Klimazone /						
Temperaturm SG10	nessstelle			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X		
SG10 CCI	7037	:	azone / raturmessstelle	X		
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händle (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x X		
Profildaten (Strom) SG8		Muss [492] ∧ [119]	Muss [119] ∧ [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+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [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		Muss	Muss	Sicht des NB anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8				-
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Profil (Strom)		B.A	NA	
SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren		X X [332]	[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom) SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	Х	



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
Profils SG8	schard	aten			Muss [492] ∧ [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				Muss		•
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X		
Markt	enz auf lokatio	die ID der n					
SG8	DEE				N.A		
SG8		1152	71.0	Marktlakatian	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation r Marktlokation	X X [950]		[950] Format:
					- 1		Marktlokations-ID
Profile	schar						
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	Z12	Profilschar	X		
Profile	schar						
SG10							
SG10		7444		lan Dua Glash	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	er Profilschar	X		
	iertes	Profil					
SG10					Muss		
SG10		7050	700		Muss		
SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Norm	iertes l	Profil					
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Code d (Strom	les Normierten Profils)	X		
	zone / eraturi	nessstelle					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
	ZAO Klimazone des	X	11213	
	Tagesparameters	٨		
	(derzeit ist			
	Tagesparameter)			
SG10 CCI 7037	ID Klimazone /	X		
	Temperaturmessstelle			
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х		
	293 DE, BDEW	Χ		
	(Bundesverband der			
	Energie- und			
	Wasserwirtschaft e.V.)			
Kunde des Lieferanten				
SG12		Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der
				Nachricht der zum
				Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12 NAD		Muss		zugeordnete Lieferant ist
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X		
SG12 NAD 3036	Name	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von	X		
	Personennamen			
	Z02 Struktur der	X		
	Firmenbezeichnung			
Kundennummer beim				-
Lieferanten				
SG12				
SG12 RFF		Kann		
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim	Х		
CC12 DEF 44F4	Lieferanten	v		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LF	X		
Referenzauf die ID der				
Marktlokation				
SG12 SG12 RFF		Mucc		
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation	Muss X		
SG12 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]		[950] Format:
3012 1011 1134	To del Marktokation	X [330]		Marktlokations-ID
Marktlokationsanschrift				
SG12		Muss		
SG12 NAD 2025	DD Lieferensk if	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder	S [166]		[166] Wenn vorhanden
3012 NAD 3072	Postfach	M [212]		[100] WCIIII VOI II aliueli
				[212] Wenn im selben SG12
				NAD DE3124 nicht vorhande



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Bedingung Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB 11215
SG12 NAD 3164	Ort	Х	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	
Nachrichten-Endesegment			-
UNT		Muss	Muss
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X



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		eibung unikation von	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF	smeldung zur	Bedingung
				entifikator	11036	11037	11038	
Nia alau		V	l	Hullkatol	11030	11037	11038	
Nachr	UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM	D 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	Х	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Begin	n der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	-
	BGM	1001	E44	Informationsmeldung	Χ	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichten	datum	[-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	Χ	[331] FOITHAL. 222 - +00
MP-ID) Absen	ıder	:					
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	X X	x x	
Anspr	echpar	tner						
SG3	CT.				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	2120	ıc	Informationalcontalt	Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Х	Х	Х	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung	smeldung zur	Bedingung
					Zuordnung	der Zuordnung	einer zuk.	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
SG3	СТА	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3								
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		er / Adresse	X [4 DO 4]	X [4 DO 4]	Χ (4 DO 4)	
SG3	COIVI	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1701]	X [1701] X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IC) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055	MP-ID 9	C\$1	X X	X	X	
302	NAD	3033	293	GS1 DE, BDEW	X	X X	X X	
				(Bundesverband der	~	^	^	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Χ	
				Consult GmbH				
Vorga	ing				84	D.G		
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	X	
SG4	n zum							
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis:
								Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	Destatigles Degiminatum
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder				
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			X	
Ende	zum							
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	02	Datum Vartraggands		Muss		
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	93 Datum	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder		X X [UB3]		
JU4	ואווט	430U		nne, Wert		∧ [UD3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Х		
Bilanz	zierungs	sende						
SG4								
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine



EDIFACT Struktur		Beschreibung		smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der	smeldung zur Aufhebung einer zuk.	Bedingung	
			W		ND - LE		Zuordnung	
				inikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11036	11037	11038	
	DT1.4	2005	450	D'I '		······································		Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		χ (μ.ρ.2.)	X	
SG4	ואווט	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		X	Χ	
Trans	aktions	grund						
SG4	arcions,	Бічііч						
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	Z26	Information über	Χ			
			ZC8	existierende Zuordnung		Х		
			200	Beendigung der Zuordnung		^		
			ZG9	Aufhebung einer			Х	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Auszug des				
			ZH0	Kunden			Х	
			ZHU	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung			^	
				wegen Anmeldung eines				
				anderen Lieferanten zu				
			ZH1	einem früheren Termin			Х	
			ZUI	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung			^	
				wegen Stilllegung				
Meld	epunkt							
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] ∧ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	χ (ο ε ο)	Χ [0.5.0]	Χ (05.0)	[050] 5
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	dentifik	ator						
SG6	DE-				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	74.0	Drüfidantifilata-	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11036	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung	Х			
				über existierende				
				Zuordnung				
			11037	GPKE / GeLi Gas /		Χ		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung	smeldung zur	Bedingung
					Zuordnung	der	einer zuk.	
			V a ma ma i	ınikation von	ND on LE	Zuordnung	Zuordnung NB an LF	
				ntifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	11038	
			Fruitue		11030	11057	11036	
			11038	Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			Х	
Refere	enz Vor	gangsnummer						_
	nfrage	nachricht)						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss			
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer	X			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten	der M	arktlokation						-
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
	enz auf	die ID der						_
	lokatio	n						
SG8 SG8		n			Muss	Muss	Muss	
SG8	lokatio	n 1153	Z18	Marktlokation	Muss X	Muss X	Muss X	
SG8 SG8	lokatio			Marktlokation Marktlokation				[950] Format: Marktlokations-ID
SG8 SG8 SG8 SG8	lokatio RFF RFF	1153 1154			X X [950]	X X [950]	X X [950]	• •
SG8 SG8 SG8 SG8 Liefer SG10	RFF RFF RFF richtur	1153 1154			X X [950] Muss	X X [950] Muss	X X [950] Muss	• •
\$G8 \$G8 \$G8 \$G8 Liefer \$G10	RFF RFF RFF richtur	1153 1154	ID der I	Varktlokation	X X [950] Muss Muss	X X [950] Muss Muss	X X [950] Muss Muss	• •
\$G8 \$G8 \$G8 \$G8 Liefer \$G10 \$G10	RFF RFF RFF richtur	1153 1154 Og 7059	ID der i	Varktlokation Lieferrichtung	X X [950] Muss Muss X	X X [950] Muss Muss X	X X [950] Muss Muss X	• •
SG8 SG8 SG8 Liefer SG10 SG10 SG10	RFF RFF richtur CCI CCI	1153 1154 ng 7059 7037	ID der I	Varktlokation	X X [950] Muss Muss	X X [950] Muss Muss	X X [950] Muss Muss	• •
SG8 SG8 SG8 Liefer SG10 SG10 SG10	RFF RFF richtur CCI CCI CCI	1153 1154 Og 7059	ID der i	Varktlokation Lieferrichtung	X X [950] Muss Muss X	X X [950] Muss Muss X	X X [950] Muss Muss X	• •
\$G8 \$G8 \$G8 \$G8 Liefer \$G10 \$G10 \$G10 Beteil	RFF RFF RFF CCI CCI CCI	1153 1154 ng 7059 7037	ID der i	Varktlokation Lieferrichtung	X X [950] Muss Muss X	X X [950] Muss Muss X	X X [950] Muss Muss X X	• •
SG8 SG8 SG8 Liefer SG10 SG10 SG10 Beteil MP-ID	RFF RFF RFF CCI CCI CCI	1153 1154 ng 7059 7037	ID der i	Varktlokation Lieferrichtung	X X [950] Muss Muss X X	X X [950] Muss Muss X	X X [950] Muss Muss X X	Marktlokations-ID
SG8 SG8 SG8 Liefer SG10 SG10 SG10 Beteil MP-ID	RFF RFF CCI CCI CCI ligter M	1153 1154 ng 7059 7037	ID der i	Varktlokation Lieferrichtung	X X [950] Muss Muss X X Muss [566]	X X [950] Muss Muss X	X X [950] Muss Muss X X Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei
SG8 SG8 SG8 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG12 SG12	RFF RFF CCI CCI CCI ligter N	1153 1154 109 7059 7037 Marktpartner	Z30 Z07	Varktlokation Lieferrichtung	X X [950] Muss Muss X X Muss [566]	X X [950] Muss Muss X	X X [950] Muss Muss X X Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei
SG8 SG8 SG8 SG9 Liefer SG10 SG10 SG10 Beteil MP-ID SG12	RFF RFF CCI CCI CCI ligter N NAD NAD NAD	1153 1154 ng 7059 7037 Marktpartner	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X [950] Muss Muss X X Muss [566]	X X [950] Muss Muss X	X X [950] Muss Muss X X Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei



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



5.12 Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF

Version: 6.1e 19.07.2022 Seite 228 von 245



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Antwort	Antwort	Bedingung
		222		Bestellung	Bestellung	0. 0
				Zählzeitdefinitio		
				n des LF	n des LF	
		Kommi	unikation von	MSB [an MaLo]	MSB [an MeLo]	
		2	•	an LF	an MSB [an	
					MaLo]	
		Prüfide	ntifikator	11216	11217	
Nachrichten	-Kopfsegment					
UNH	, 5			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	UTILME	Netzanschluss-	Χ	X	
			Stammdaten			
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Х	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der	X	X	
UNIT	0037	J.25	zugrundeliegenden	٨	^	
			BDEW-			
			Nachrichtenbeschreibun			
			g			
Beginn der N	achricht					
BGM				Muss	Muss	
BGM	1001	Z56	Änderung	Х	X	
			Zählzeitdefinition			
BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Х	
Nachrichten	datum					
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	
DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte
		Zeitspa	nne, Wert			Datum muss der Zeitpunkt
						sein, zu dem das Dokument
						erstellt wurde, oder ein
						Zeitpunkt, der davor liegt
						[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X	[]
						-
MP-ID Absen	uer			NA	84	
SG2 NAD				Muss	Muss	
SG2 NAD			D-1 1	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/	Х	Х	
			Nachrichtenaussteller			
CC3 NAD	2020	MDID	bzwabsender	V [200]	V [200]	[200] New MD ID C
SG2 NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD	3055	9	GS1	Х	X	
		293	DE, BDEW	X	X	
			(Bundesverband der			
			Energie- und			
			Wasserwirtschaft e.V.)			
Ansprechpar	tner					
SG3				Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3 CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung	
			Kommı	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]		
			Drüfida	ntifikator	11216	11217		
				ITUIIKALOI	11210	11217		
Komr	munikat	ionsverbindung						
SG3	сом				Muss	Muss		
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X		
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]		
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]		
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]		
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]		
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]		
MP-II	D Empfä	nger						
SG2	p.a	60.			Muss	Muss		
SG2	NAD				Muss	Muss		
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X		
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X		
002		3333	293	DE, BDEW	X	X		
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
		:		Trasser Wireseriale Civi,			-	
Vorga	ang							
SG4					Muss	Muss		
SG4					Muss	Muss		
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X		
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X		
Ände	rung zu	m, Gültigkeit,						
_	nndatum	ı						
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Trans	aktions	grund						
SG4	`							
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X		
SG4	STS	9013	ZR8	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom MSB	X	Х		
Statu	s der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4	



EDIFACT Struktur	Beschreibung			
		Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
	Kommunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
	Prüfidentifikator	11216	11217	
				STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort	X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts	Χ	X	
SG4 STS 1131	E_0495 EBD Nr. E_0495 E_0496 EBD Nr. E_0496	Х	X	
Meldepunkt				
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	Identifikator	X [953]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung [953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator				
SG6		Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF 1154	11216 Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF 11217 Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF		X	
Referenz auf eine				
vorangegangene Anfrage	•			
SG6		Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	AAV Nummer der Anfrage	X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X	X	_
OBIS-Daten der Marktlokation SG8		Muss		
		Muss		
		X		
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlokation	^		
SG8 SEQ		^		



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



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



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Komm	nunikation von	MSB [an MaLo] an LF		
			Prüfid	entifikator	11216	11217	
SG8							
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	Х	Χ	
SG8	RFF	1154	Refere	enz, Identifikation	Χ	Х	
OBIS-	-Kennza	ıhl der					
Zähle	inricht	ung/					
_	-	werter/					
	tmeter	-Gateway					
SG8	PIA				Muss	Muss	
SG8 SG8	PIA	4347	E	Produktidentifikation	Muss X	Muss	
SG8	PIA	7140	5	Cennzahl der	X	X X	
308	PIA	/140		nrichtung	Α	^	
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	
			1				-
SG10	egranu	idfildl			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					-
SG10							
SG10					Muss	Muss	
	CAV	7111	ZD9	Jährlich	X	Х	
			ZE8	Halbjährlich	Χ	X	
			ZE9	Quartalsweise	Χ	Х	
			ZB7	Monatlich	X	X	
Zuge	ordnet	e Zählzeit					-
SG10	l				Soll [113]	Soll [113]	[113] Wenn es sich um eine Antwort auf die Bestellung einer Zählzeit handelt
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10		7059	Z39	Code der Zählzeit	X	X	
SG10	CCI	7037	Code	der Zählzeit	X	X	
Zuge	ordnet	es					
	eitregi	ster					
SG10	ı				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 Stru	ıktur	Beschr	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
		Prüfide	entifikator	11216	11217	
SG10 CCI	7037	Code d	les Zählzeitregisters	Х	Х	
Vor- und Nachkomma Zählwerks	stellen des					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	11	Produkt	X	X	
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und	X	X	
			Nachkommastellen des Zählwerkes			
Vor- und						-
Nachkomma	stellen des					
Zählwerks						
SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV	7110	Angahe	e der Vorkommastelle	X	Muss X	
SG10 CAV	7110		e der Nachkommastelle	X	X	
Bezeichnung	g des Zählwerks					
auf dem Ger						
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X	
SG10 CCI	7036	Bezeic dem G	hnung des Zählwerks auf erät	Х	Х	
Nachrichten UNT	-Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	Χ	



5.13 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

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

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

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

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



6 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
23321	UNH Nachrichten-Kopfsegment Anwendungsfall 11019 Zuordnungs-liste-Gas zugeordnete Marktlokationen 11065 Lieferanten- clearingliste 11066 Korrekturliste zur Lieferanten- clearingliste 11101 Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Markt-lokation 11106 Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation 11195 Bilanzierungs- gebiets-clearing-liste 11196 Antwort auf Bilanzierungs-				Fehler (03.06.2022)
	gebiets-clearing-liste 11223 DZÜ Liste 11224 Antwort auf DZÜ Liste				
23484	Kapitel 5.2	SG6	SG6	Für den Anwendungsfall 11001	Fehler (19.07.2022)
	SG6 Termine der	Muss	Muss [493]	wird die Segmentgruppe SG6,	,



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Marktlokation	DTM+Z20	DTM+Z20	die die Termine der	
	Anwendungsfall	Muss [493]	Muss	Marktlokation enthält, für die	
	11001			Sparte Strom nicht benötigt	
			[493] Wenn MP-ID in	und somit auch das	
			NAD+MR (Nachrichtenempfänger)	Eröffnungssegment RFF	
			aus Sparte Gas	"Referenz auf die ID der	
				Marktlokation für Termine der	
				Marktlokation" nicht.	
23366	SG8 SEQ+Z01 Daten	vorhanden	nicht vorhanden	Das Segment RFF+Z18	Fehler (06.07.2022)
	der Marktlokation			"Referenz auf die ID der	
	Referenz auf die ID			Marktlokation" wird aus den	
	der Marktlokation			genannten Anwendungsfällen	
	RFF+Z18			gelöscht, da diese Information	
	Anwendungsfall			nicht immer vorliegt und nicht	
	11022 Anfrage nach			benötigt wird. Das Segment	
	Stornierung,			wurde fälschlicherweise durch	
	11023 Bestätigung			den Änderungsantrag 22950	
	Anfrage Stornierung,			am 01.04.2022 in die drei	
	11024 Ablehnung			Anwendungsfälle	
	Anfrage Stornierung			aufgenommen.	
23481		11185, 11186, 11215:	11185, 11186, 11215:	Details der Prognosegrundlage	Fehler (19.07.2022)
	Marktlokation	E02 X [10P11]	E02 X [6P01] ⊻ [10P11]	können nicht, wie zuvor	
		E14 X [6P01]	E14 X [6P01]	zwischen NB und LF	
	der		Z36 X [12P01]	ausgetauscht, über die	
	Prognosegrundlage	11187:		genannten Anwendungsfälle an	
	DE7111	E02 X [1P01]	11187:	den ÜNB übermittelt werden.	
		E14 X [1P01]	E02 X [1P01]		
	11186		E14 X [1P01]		
	11187		Z36 X [1P01]		
	11215				
23411	Kapitel 5.2	Muss [422] ∧ [492]	Muss [308] \wedge [492]	Rückwirkende Einzüge möglich,	Fehler (06.07.2022)
	Anwendungsübersich			daher ist die Angabe in	
	_	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 <	Abhängigkeit "Beginn zum"	
		DE2380 ≤ 202212312300?+00	202212312300?+00	auszuprägen	
	SG8 SEQ+Z01 Daten				
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR			
	SG10+CAV ZB2	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR		



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	, , , , ,	
	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrech nung Anwendungsfall 11002 11013 11014 11139 11142 11112		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		
23351	SG8 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation Anwendungsfall 11002, 11013,	Muss [225] ∧ [307] ∧ [492] [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	Muss [225] ∧ [307] ∧ [313] ∧ [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	Einführungsszenario Abschnitt 3.2.2: "Befindet sich das 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"	Fehler (03.06.2022)
23048	SG9 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation PIA+Z02 DE7140	[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4 beginnt	[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4/5/6 beginnt	Aufnahme neuer Gruppenartikel-ID und Artikel- ID zur Berücksichtigung des § 27c KWKG und des § 17f Absatz 5 Satz 2 des EnWG.	Fehler (19.07.2022)
23310	· · ·	PIA DE7140 X [284] v (([942] [60]) ⊻ ([943] [61]))	PIA DE7140 X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻	Erweiterung der Bedingungen, da in der bisherigen Fassung es nicht möglich war, alle erforderlichen Gruppenartikel-	Fehler (03.06.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	PIA+Z02	[60] Wenn im DE7143 Z09 (Artikel-ID) vorhanden	([957] [285] ∧ [287]) ⊻	ID/Artikel-ID angeben zu	
	Gruppenartikel-ID/	[61] Wenn im DE7143 Z10 (Gruppenartikel-ID)	([948] [286] ^ [287])	können.	
	Artikel-ID	vorhanden			
	Anwendungsfall	[284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der	[284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der		
	11002 Bestätigung	Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte	Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte		
	Anmeldung	UTILMD/ Codeverwendung mit X	UTILMD/ Codeverwendung mit X		
	11013 Anmeldung	gekennzeichnet	gekennzeichnet		
	EOG	[942] Format: n1-n2-n1-n3	[942] Format: n1-n2-n1-n3		
	11014 Bestätigung	[943] Format: n1-n2-n1	[943] Format: n1-n2-n1		
	EOG Anmeldung		[948] Format: n1-n2-n1-n8-n2		
	11035 Antwort auf	DE7143	[957] Format: n1-n2-n1-n8		
	die Geschäftsdaten-	Z09 Artikel-ID X	[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
	anfrage	Z10 Gruppenartikel-ID X	mit 1-01, 1-03, 1-05enthalten ist		
			[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4 beginnt		
			[270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			mit 1-02, 1-04, 1-06, 1-09, beginnt		
			[282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4-		
			001/002/003/004, 1-10-3-001 enthalten ist		
			[285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			mit 1-08-3-AGS angegeben ist		
			[286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			mit 1-08-1/2/4/5-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-n3 angegeben ist		
			[394] Wenn in diesem PIA der Code im Format		



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung Status		
		Bisher	Neu	or and der rin passang		
			n1-n2-n1-n8-n2 angegeben ist [395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist [397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt			
23304	SG8 SEQ+Z45 (Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation) SG9 QTY+Z33 (Menge der Singulär genutzten Betriebsmittel) Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG Anmeldung 11035 Antwort auf Geschäftsdatenanfra ge	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)	
23354		Muss [275] ∧ [418] ∧ [492] bzw. Muss [256] ∧ [418] ∧ [492] [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00	Muss [275] ∧ [388] ∧ [492] bzw. Muss [256] ∧ [388] ∧ [492] [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 vorhanden	Durch die Einführung der Zählzeitdefinitionen wird diese Information zukünftig über die UTILTS, in der Übersicht der Zählzeitdefinitionen übermittelt. In der UTILMD leitet man somit von der zugeordneten	Fehler (06.07.2022)	



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway SG10 CCI+Z10 Schwachlastfähigkeit			Zählzeitdefinition ab, ob eine Schwachlastfähigkeit vorliegt. Im Einführungszeitraum wird parallel noch die Schwachlastfähigkeit mitgeteilt. Ab dem 1.04.2023, 00:00 Uhr deutscher gesetzlicher Zeit wird die Schwachlastfähigkeit nicht mehr per UTILMD übermittelt.	
23413	Anwendungsübersich t Geschäftsdatenanfra ge SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt	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	Muss ([422] ∧ [492]) ¥ [493] [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	Im PI 11035 ist das DTM+92 (Beginn zum) nicht vorhanden, da in der Geschäftsdatenabfrage der aktuelle Stand übermittelt wird	Fehler (06.07.2022)
23369		vorhanden	nicht vorhanden	Das Segment RFF+Z19 "Referenz auf die ID der Messlokation" wird aus den genannten Anwendungsfällen gelöscht, da diese Information nicht immer vorliegt und nicht benötigt wird. Das Segment wurde fälschlicherweise durch den Änderungsantrag 22950 am 01.04.2022 in den Anwendungsfall aufgenommen.	Fehler (06.07.2022)
23258	Daten der Zähleinrichtung	DE7059: Z39 Code der Zählzeit X Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X [418]	DE7059: Z39 Code der Zählzeit X Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X [418]	Der Code der Zählzeit im DE7037 kann nur angegeben werden, wenn dieser bekannt ist und somit der Code Z39 im	Fehler (03.06.2022)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Zählzeit			DE7059 in dieser CCI	
	CCI+Z39	DE7037: X	DE7037: X [421]	angegeben wird.	
	Anwendungsfall				
	11002 Bestätigung	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im		
	Anmeldung	DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung	DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung		
	11013 Anmeldung	des Codes möglich	des Codes möglich		
	EOG		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39		
	11014 Bestätigung		(Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist		
	EOG Anmeldung				
	11035 Antwort auf				
	die Geschäftsdaten-				
	anfrage				
	11116 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11117 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11171 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11143 Anfrage an				
	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				

