

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der GPKE- und GeLi Gas-Prozessen

Konsultationsfassung

Version.	6.1d
UTILMD MIG:	5.2d
Publikationsdatum:	30.07.2021
Autor:	BDEW

Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
3	ÜBERSICHT DER PAKETE IN DER UTILMD	4
4	REGELN BEI ANWORTNACHRICHTEN AUF AN- UND ABMELDUNG	8
5	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	8
5.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	8
5.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	17
5.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	57
5.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF	63
5.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage	68
5.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB	73
5.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)	110
5.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	120
5.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	125
5.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	125
5.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	159
5.12	Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF	164
5.13	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktllokation	170
6	ÄNDERUNGSHISTORIE	171

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 Markts. 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 Dokuments

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) 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] U [244]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[11P]	[54] U [244]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[18P]	[397]	[397] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC3 (Blindarbeit) vorhanden
[19P]	[20] u [394] u [389] u [401]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden [389] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden [401] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden
[20P]	[20] u [394] u [389] u [402]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden [389] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden [402] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[21P]	[20] u [394] u [395] u [399]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[395] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden</p> <p>[399] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden</p>
[22P]	[20] u [394] u [395] u [400]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[395] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden</p> <p>[400] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden</p>
[23P]	[54] u [394] u [395] u [399]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[395] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden</p> <p>[399] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden</p>
[24P]	[54] u [394] u [395] u [400]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[395] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden</p> <p>[400] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden</p>
[25P]	[54] u [394] u [389] u [401]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[389] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden</p>

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[401] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden
[26P]	[20] u [394] u [398] u [401]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[398] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC7 (höchste ¼ Stunde im Monat) vorhanden</p> <p>[401] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden</p>
[27P]	[54] u [394] u [489] u [402]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[389] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden</p> <p>[402] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden</p>
[28P]	[407] u [492]	<p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[407] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Blindarbeit im PIA+5 vorhanden</p>
[29P]	[20] u [405] u [410] u [492]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
[30P]	[20] u [405] u [411] u [492]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
[31P]	[20] u [396] u [408] u [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		<p>(Verbrauch) vorhanden</p> <p>[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
[32P]	[20] u [396] u [409] u [492]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
[33P]	[54] u [396] u [408] u [492]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
[34P]	[54] u [396] u [409] u [492]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
[35P]	[54] u [405] u [410] u [492]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
[36P]	[20] u [406] u [492]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p>

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		<p>[406] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und höchste 1/4 Stunde im Monat im PIA+5 vorhanden</p> <p>-</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
[37P]	[54] u [405] u [411] u [492]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID einer Marktlotation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
[38P]	[419]	[419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.

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 nächst möglichen Zeitpunkt

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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E35 Kündigung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Identifikationslogik SG4					
SG4 IMD		Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4 IMD 7081	Z36 Identifikationslogik	X			
SG4 IMD 7009	Z12 Marktllokations-ID	X			
	Z13 Alle Identifikationsdaten	X			
Ende zum SG4					
SG4 DTM		Muss [12]	Muss [12] u (((493] u [13]) x ([492] u [357]))		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden [13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden [357] Wenn SG4 STS+E01++A06/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	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Datum des bereits bestätigten Vertragsendes SG4					
SG4 DTM				Muss ([493] u [15]) x ([492] u [351])	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 (Status der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung)

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
						Soll [17] u [493] u [16]	vorhanden [16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden [17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden [351] Wenn SG4 STS+E01++A07/A08 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z05 gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			X	
			Z06 gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum SG4 SG4 DTM						Muss (([493] u [16]) x ([492] u [352])) u [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			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Ende zum (möglichstem Termin) SG4 SG4 DTM		Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	471 Ende zum (möglichstem Termin)	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Kündigungsfrist des Vertrags SG4 SG4 DTM				Muss [16] x [358]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden [358] Wenn SG4 STS+E01++A09 vorhanden
SG4 DTM 2005	Z01 Kündigungsfrist			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4 DTM 2379	Z01 ZZRB			X	
Kündigungstermin des Vertrags SG4 SG4 DTM				Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4 DTM 2005	Z10 Kündigungstermin			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3] u [209] X	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
SG4 DTM 2379	106 MMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X X	
Transaktionsgrund SG4 SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E03 Wechsel	X	X	X	
Status der Antwort SG4 SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
SG4	STS	9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden 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 SG4 FTX				Kann		Muss ([493] u [48]) x ([492] u [353]) Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden [353] Wenn SG4 STS+E01++A99 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Meldepunkt SG5				Muss [492] u [61] u [328] u [583] Soll ([493] o ([492] u [333])) u [165] u ([61] u [583]) o [584])	Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583] u ([493] u [361]) x ([492] u [350]))	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktllokations-ID) vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
					[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
					[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 Marktlotation
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [953]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID
					[953] Format: Marktlotations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11016 GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten	X			
	11017 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung		X		
	11018 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktlotation					
SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61] u [248]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
					[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktbkation	X	X	X	
Vorjahresverbrauch vom Lieferant					
SG9			Muss		
SG9 QTY			Muss		
SG9 QTY 6063	Z09 Vorjahresverbrauch		X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe		X [902] [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde		X		
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Zähleinrichtungsdaten					
SG8		Kann			
SG8 SEQ		Muss			
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X			
Zählertyp					
SG10		Muss			
SG10 CCI		Muss			
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X			
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss			
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X			
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X			
Kunde des Lieferanten					
SG12		Muss [493] x ([492] u [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) 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 Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
Firmenbezeichnung					
Kundennummer beim Altlieferant SG12					
SG12 RFF		Kann	Kann		
SG12 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	X	X		
Marktlaktionsanschrift SG12		Muss [493] x ([492] u [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	K	K		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [165] M [212]	S [166] M [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	X	X		
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

5.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E01 Anmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	

SG2	NAD	Muss	Muss	Muss
-----	-----	-------	------	------	------

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Identifikationslogik					
SG4		Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4 IMD					
SG4 IMD 7081	Z36 Identifikationslogik	X			
SG4 IMD 7009	Z12 Marktllokations-ID	X			
	Z13 Alle Identifikationsdaten	X			
Beginn zum					
SG4					
SG4 DTM		Muss	Muss		
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
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) vorhanden
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Bilanzierungsbeginn					
SG4					
SG4 DTM			Muss [18] Soll [28] u [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4 DTM 2005	158 Bilanzierungsbeginn		X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ		X		
Bilanzierungsende					
SG4					
SG4 DTM			Muss [28] u [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4 DTM 2005	159 Bilanzierungsende		X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ		X		
Lieferbeginndatum in Bearbeitung SG4 SG4 DTM				Muss ([493] u [36]) x ([492] u [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			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Datum für nächste Bearbeitung SG4 SG4 DTM				Muss ([493] u [36]) x ([492] u [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			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Transaktionsgrund					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG4 SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] 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 Einzug/Neuanlage	X	X	X	
	E03 Wechsel	X	X	X	
	ZD2 Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
Transaktionsgrundergänzung für Lieferende bei befristeter Anmeldung					
SG4 SG4 STS		Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4 STS 9015	Z17 Transaktionsgrundergänzung für befristete Anmeldung	X	X	X	
SG4 STS 9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
	E03 Wechsel	X	X	X	
Status der Antwort					
SG4 SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_ xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_ xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden 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 G_0012 Codeliste Gas Nr. G_0012		X [492] X [493]	X [492] X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten					
SG4 SG4 STS			Muss ([493] u [84]) x		[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator				
						[(492) u [356]]	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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	9015	Z35 Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts			X [(492) u [366]] x [(493) u [368]]	[366] Bis auf den Code A30 sind alle Codes aus EBD E_0403 im Cluster Ablehnung erlaubt [368] Es sind alle Codes aus der Codeliste G_0009 erlaubt [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	1131	E_0403 EBD Nr. E_0403 G_0009 Codeliste Gas Nr. G_0009			X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) 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 Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X	
SG4	FTX	4440	Text für allgemeine Information	X	X	X	
Information zum Zählerstand SG4 SG4 FTX				Soll [39] u [493] u [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln [51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ADM Information zum Zählerstand	X			
SG4	FTX	4441	Z01 Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Meldepunkt SG5				Muss [492] u [61] u [328] u [583] Soll ([493] o ([492] u [333])) u [165] u ([61] u [583]) o [584])	Muss [527]	Muss [61] u [583] u ([493] u [362]) x ([492] u [354]))	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktklokations-ID) vorhanden [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden [354] Wenn STS+E01++A01/A03/A17 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 Marktklokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktklokation [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktklokations-ID [953] Format:

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					Marktllokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11001 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN	X			
	11002 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung		X		
	11003 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Referenz auf die ID der Marktllokation für Termine der Marktllokation					
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 Marktllokation	X	X		
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktllokationen mit Jahresleistungspreis (Gas)					
SG6					
SG6 DTM			Muss [19] u [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG6 DTM 2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]		
SG6 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ		X		
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom)					
SG6					
SG6 DTM			Muss [21] u [492] u [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [234] Wenn SG10

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator				CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752 Geplante Tumusablesung		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD		X X		
Tumusableseintervall des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM					Muss [21] u [492] u [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	672 zugewiesene Periode		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802 Monat		X		
Abrechnungsintervall des LF SG6 SG6 DTM					Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	Z20 Abrechnungsintervall des LF	X	X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802 Monat	X	X		
Termin der Netznutzungsabrechnung SG6 SG6 DTM						Muss	
SG6	DTM	2005	Z21 Termin der Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	106 MMDD 104 MMWW-MMWW		X X		
Nächste Netznutzungsabrechnung SG6 SG6 DTM					Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Tumuszeitraums aus

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
							DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09 Nächste Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	602 CCYY		X		
Netznutzungsabrechnungsin- tervall des NB							
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	Z22 Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter- vall des NB		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802 Monat		X		
Daten der Marktllokation SG8				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61] u [248]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
SG8	SEQ			Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01 Daten der Marktllokation	X	X	X	
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation SG9				Kann [492]	Muss [492] u [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: 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 Marktllokation	X	X		
			Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator				
SG9	QTY	6060	Menge	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16 kWh/K (Kilowatt-Stunde/Kelvin) KWH Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9				Kann	Muss [106] u [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: 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 nutzen
SG9	QTY			Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9	QTY	6060	Mengenangabe	X [902] [937]	X [902] [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
TUM Kundenwert SG9				Kann [493]	Soll [493] u [106] u [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [493] Wenn MP-ID in NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] [907]	X [902] [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Zugeordnete Marktpartner SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner		X		
Übertragungsnetzbetreiber SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Messstellenbetreiber SG10			Muss [232] x [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation: iMS) vorhanden
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) 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
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone		X		
SG10 CCI 7037	Regelzone		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Bilanzkreis SG10		Muss [493] x ([492] u [61])	Muss [61] u [64]		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X		
Angabe der Priorisierung für GeLi Gas					
SG10 SG10 CAV		Muss [493] u [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	Z75 1. Priorität Z76 2. Priorität Z77 3. Priorität Z78 4. Priorität Z79 5. Priorität	X [66] X [66] X [68] X [69] X [70]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden [68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden [69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden [70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden
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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet		X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet		X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10			Muss [492] u [89] u [106]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktllokation		X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %		X		
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %		X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp SG10			Muss [492] u ([61] x [90] u [96]))		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [492] Wenn MP-ID in

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	15 Struktur		X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp		X		
<hr/>					
Zeitreihentyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps		X		
<hr/>					
Spannungsebene der Marktllokation SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktllokation		X		
<hr/>					
Spannungsebene der Marktllokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung		X		
	E04 Hochspannung		X		
	E05 Mittelspannung		X		
	E06 Niederspannung		X		
<hr/>					
Umspannung der Marktllokation SG10					
SG10 CAV			Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung		X [116]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
	E08 HS/MS Umspannung		X [115]		[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
	E09 MS/NS Umspannung		X [114]		[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
<hr/>					
Druckebene der Marktllokation SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y01 Druckebene der Marktllokation		X		
<hr/>					
Druckebene der					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Marktllokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Hochdruck Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck		X X X		
Messtechnische Einordnung der Marktllokation SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktllokation		X		
Messtechnische Einordnung der Marktllokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / mME Z68 keine Messung		X X X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	6 Verantwortlicher		X		
SG10 CCI 7037	ZA8 NB ZA9 ÜNB		X X		
Prognosegrundlage der Marktllokation SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0 Prognose auf Basis von Werten ZA6 Prognose auf Basis von Profilen		X X		
Details der Prognosegrundlage SG10					
SG10 CAV			Muss [21] u (((492] u ([182] x ([90] u [183])))) x ((493] u [61]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
					[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben
					[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP		X [3P1..1] x [6P0..1] x [7P1..1]		
	E14 TLP/TEP		X [6P0..1]		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10			Muss [492] u [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage		X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben		X		
	ZE2 Wahlrecht durch LF nicht gegeben		X		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10					
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 kWh/a		X [1P0..1]		
	ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch		X [1P0..1]		
	ZD2 Wahlrecht nicht		X [1P0..1]		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	ZE3 vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG		X [1P0..1]		
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktllokation SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart		X		
Verbrauchsart SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht Z65 Wärme Z87 E-Mobilitätsladesäule ZA8 Straßenbeleuchtung		X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]		
Unterbrechbarkeit SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X X		
Wärmenutzung SG10			Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktllokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung Z57 Wärmepumpe Z61 Direktheizung		X X X		
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X X	X X		
Fallgruppenzuordnung SG10		Kann	Muss [19] u [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
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) GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit GABi-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	X		
Netznutzung SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
Netznutzungsvertrag SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
Zahlung der Netznutzung SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde Z11 Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnungsv ariante SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnung svariante		X		
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis Z15 Arbeitspreis/ Leistungspreis		X X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10 SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7 Grundlage für Lieferscheinprüfung		X		
SG10 CAV 7110	Z12 In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X X		
Singular genutzte					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10 SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung		X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden		X X		
OBIS-Daten der Marktlotation SG8 SG8 SEQ			Muss Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlotation		X		
OBIS-Kennzahl der Marktlotation SG8 SG8 PIA			Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation		X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlotation		X ([493] u [315]) x ([492] u [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 Marktlotation 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 Marktlotation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		
Zugeordnete Zählzeit SG10			Muss [386] u [387] u [492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlotation) mit einer OBIS-Kennzahl

EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
					für Energiemenge im PIA+5 vorhanden [387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlotation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit		X		
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit		X		
Zugeordnete Zählzeitregister SG10			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters		X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters		X		
OBIS Daten für Lieferant relevant SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF		X		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Merkmalswert, Code		Muss		
	Z84 Netznutzungsabrechnung		X [3P0..1] x [29P0..1] x [30P0..1] x [32P0..1] x [36P0..1]		
	Z85 Bilanzkreisabrechnung		X [3P0..1] x [31P1..1] x [32P1..1]		
	Z86 Mehrminderungenabrechnung		X [3P0..1] x [30P1..1]		
	Z47 Endkundenabrechnung		X [3P0..1] x [28P0..1] x [29P1..1] x [32P1..1] x [36P0..1]		
	ZD1 Blindstromabrechnung		X [28P0..1]		
Konzessionsabgabedaten SG8		Soll [127]	Muss [335]		[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen [335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					Marktlotation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	X	X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlotation					
SG8				Muss	
SG8 RFF					
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl		X		
Zuordnung Konzessionsabgabe					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z08 Konzessionsabgabe	X	X		
Konzessionsabgabe					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	X		
	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	X	X		
	TA Tarifikunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		X		
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifikunden vorliegt	X	X		
	TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	X		
	TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	X		
	TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	X		
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in Euro/kWh	Soll ([912] U [914]) [128] U [129]	Muss ([912] U [914]) [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
					[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]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/Abgabeninformation	X	X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8					
SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl		X		
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreit	X	X		
	Z66 Stromsteuer pflichtig	X	X		
Gemeinderabatt SG8		Muss	Muss		
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	X	X		
Gemeinderabatt SG9		Muss	Muss		
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X [902] U [930]	X [902] U [930]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	X		
Daten der Messlokation SG8			Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation		X		
Referenz auf die ID der Messlokation SG8				Muss	
SG8 RFF				Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME SG8 SG8 RFF			Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		X		
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)		X		
Zugeordnete Marktpartner SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner		X		
Messstellenbetreiber SG10 SG10 CAV			Muss		
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		
Spannungsebene der Messlokation SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation		X		
Spannungsebene der Messlokation SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung		X		
	E04 Hochspannung		X		
	E05 Mittelspannung		X		
	E06 Niederspannung		X		
Gasqualität SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität		X		
Gasqualität					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas		X		
	Y05 L-Gas		X		
Zähleinrichtungsdaten					
SG8		Kann	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8 RFF			Soll [166] u [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways		X		
Zählertyp					
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X		
Zählertyp					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	AHZ anabger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	WSZ anabger Wechselstromzähler		X [492]		
	LAZ Lastgangzähler		X [492]		
	MAZ Maximumzähler		X [492]		
	MME moderne Messeinrichtung nach MsbG		X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	DKZ Drehkolbengaszähler		X [493]		
	BGZ Balgengaszähler		X [493]		
	TRZ Turbinenradgaszähler		X [493]		
	UGZ Ultraschallgaszähler		X [493]		
	WGZ Wirbelgaszähler		X [493]		
	MRG Messdatenregistriergerät		X [493]		
	EHZ elektronischer Haushaltszähler		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X	
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40 Z02 EDL21 Z03 sonstiger EHZ Z04 Standard Z05 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 SG10 CAV		Muss [493] u [229]		[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160 G1600 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G2500 G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6 G65 Gaszähler G65 G650 Gaszähler G650 G6500 Gaszähler G6500		X X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X	
Registeranzahl SG10 SG10 CAV		Muss [492] u [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	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	ZTZ	Zweitarif		X		
	NTZ	Mehrtarif		X		
Energierichtung SG10 SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) 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 (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		X		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden		X		
	Z07	nicht vorhanden		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		X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler		X		
	MMR	manuell ausgelesene Zähler		X		
Mengenumwerterdaten SG8				Soll [493] u [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154		Gerätenummer		X		
Mengenumwerter SG10 SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter		X		
Identifikation / Nummer des						

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Mengennumwertertyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengennumwert		X		
	TMU Temperaturmengennumwert		X		
	ZMU Zustandsmengennumwert		X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengennumwert / Smartmeter-Gateway SG8			Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung		X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
	Z11 Gerätenummer des Mengennumwerters		X		
	Z14 Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Referenz auf die ID einer Marktklokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktklokation		X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktklokation		X [950]		[950] Format: Marktklokations-ID
Konfigurations-ID SG8					
SG8 RFF			Muss [405] u [420]		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktklokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirksamkeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden [420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Referenz auf die Gerätenummer) vorhanden ist
SG8 RFF 1153	AGK Anwendungsreferenznum mer		X		
SG8 RFF 1154	Referenz, Identifikation		X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengennumwert /					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Smartmeter-Gateway					
SG8					
SG8	PIA	Muss			
SG8	PIA 4347	5	Produktidentifikation	X	
SG8	PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung		X ([493] u [324]) x ([492] u [323])	<p>[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</p> <p>[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. 4.5 eingehalten werden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas</p>
SG8	PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Zugeordnete Zählzeit					
SG10					
		Muss [390] u [391] u [492]			<p>[390] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter), die mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert und mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden</p> <p>[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR</p>

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit		X		
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit		X		
Zugeordnetes Zählzeitregister SG10			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das 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] u [273]) x ([493] u [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) 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) 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 des Zählwerks		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle		X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10			Muss [123] u ((([493] u [274]) x ([492] u [273]))		<p>[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerter) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert</p> <p>[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) 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</p> <p>[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) 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</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas</p>
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken		X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät		X		
Wandlerdaten SG8			Soll [492] u [130]		<p>[130] Wenn an Messlokation vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten		X		
Referenz auf die					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Gerätenummer					
SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Wandler					
SG10					
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler		Muss		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV			Muss [317] x [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [318] 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 Faktor					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom		X		
	MPW Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung)		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: Möglicher Wert: ≥ 0
Kommunikationseinrichtung					
SG8					
			Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtungsdaten		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Kommunikationseinrichtung SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtu ng		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Kommunikationseinrichtung styp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS- Kom.-Einr.		X		
	ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN		X		
	PLC PLC-Kom.-Einrichtung		X		
	PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE		X		
	DSL DSL-Kom.Einr.		X		
	LTE LTE-Kom.-Einr.		X		
Daten der technischen Steuereinrichtung SG8			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z06 Daten der technischen Steuereinrichtung		X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Technische Steuereinrichtung SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuereinrichtung		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Technische Steuereinrichtungstyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger		X		
	TSU Tarifschaltuhr		X		
Smartmeter-Gateway SG8			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway		X		
Smartmeter-Gateway SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox SG8			Soll [492] u [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktklokation / Messlokation vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox		X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways		X		
Steuerbox SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofilaten (Gas) SG8		Kann [493]	Muss [493] u [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					(Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofilaten	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X		
	Z10 analytisches Verfahren	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)			X	
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)			X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle			X	
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)		X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X		
Profilaten (Strom)					
SG8		Kann [492]	Muss [492] u [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	X		
Normiertes Profil (Strom)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wenn 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	X		
Profilschardaten					
SG8		Kann [492]	Muss [492] u [89]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: 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	X	X		
Profilschar					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	X		
Profilschar					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X	X		
Normiertes Profil					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle		X		
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) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X X		
Kunde des Lieferanten SG12		Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
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 Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
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	X	X		
Kundennummer beim Altlieferant SG12 SG12 RFF		Soll [165] u ([493] x [492] u [333]))			[165] Wenn bekannt [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 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X			
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	X			
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12		Muss [556]	Muss		[556] Hinweis: Wenn

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
		u [559]			keine Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlotation zu übermitteln [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	X	X		
Beteiligter Marktpartner MP- ID SG12				Muss ([84] x [363]) u [566] x ([367] u [643])	[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 Netzbetreiber
SG12 NAD				Muss	
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei			X	
SG12 NAD 3039	MP-ID			X	
SG12 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH			X X X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Marktlaktionsanschrift SG12		Soll [165] u ([493] x ([492] u [333]))	Muss		[165] Wenn bekannt [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	K	K		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [165] M [212]	S [166] M [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	X		
Name und Adresse für die Ablesekarte SG12		Muss [560]	Muss [493] x ([492] u [234])		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlaktion) 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
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
	Postfach				
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG12					
SG12 RFF		Kann	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

5.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E02 Abmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	

SG2	NAD	Muss	Muss	Muss
-----	-----	-------	------	------	------

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
SG2	NAD	3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 GS1	X	X	X	
			293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang SG4				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE			Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Beginn zum SG4							
SG4	DTM			Muss [7] u [577]	Muss [7] u [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden [577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Ende zum SG4							
SG4	DTM			Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Bilanzierungsende SG4							
SG4	DTM				Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159 Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
Transaktionsgrund SG4 SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] 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	[509] Hinweis: Muss auch bei Abmeldung wg. Kündigung durch LF
	E03 Wechsel	X [509]	X	X	
	Z33 Auszug/Stilllegung	X	X	X	
	Z41 Ende der ESV ohne Folgelieferung	X [510]	X	X	[510] Hinweis: Zu verwenden bei der Abmeldung der ESV
	ZG9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	X	X	
	ZH1 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	X	X	X	
	ZH2 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	X	
Status der Antwort SG4 SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
					[360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0401 EBD Nr. E_0401 G_0007 Codeliste Gas Nr. G_0007		X [492]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
	G_0008 Codeliste Gas Nr. G_0008		X [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4 SG4 FTX		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort:

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
					Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Information zum Zählerstand					
SG4					
SG4 FTX		Soll [39] u [493] u [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln [51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX 4451	ADM Information zum Zählerstand	X			
SG4 FTX 4441	Z01 Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Meldepunkt					
SG5					
		Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID
Prüfidentifikator					
SG6					
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11004 GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN	X			
	11005 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung		X		
	11006 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6					
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktlotation					
SG8					
		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlotation	X	X	X	

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

5.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E02 Abmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger					

SG2	:	Muss	Muss	Muss
-----	---	------	------	------

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
SG2 NAD			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID		X	X	X	
SG2 NAD 3055	9	GS1	X	X	X	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang SG4			Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE			Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer		X	X	X	
Ende zum SG4			Muss	Muss		
SG4 DTM						
SG4 DTM 2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Bilanzierungsende SG4						
SG4 DTM			Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet [33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4 DTM 2005	159	Bilanzierungsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Transaktionsgrund SG4						
SG4 STS			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	Z33 ZQ7	Auszug/Stillegung Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigung	X X [492]	X X [492]	X X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Status der Antwort SG4						
SG4 STS				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts			X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
					Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0502 EBD Nr. E_0502 G_0067 Codeliste Gas Nr. G_0067 G_0068 Codeliste Gas Nr. G_0068 S_0089 Codeliste Strom Nr. S_0089		X [492] X [493] X	X [492] X [493] X	[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 SG4 FTX					
		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 Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Meldepunkt SG5					
		Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID
Prüfidentifikator SG6					
SG6 RFF		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11007 GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN vom NB 11008 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung vom NB 11009 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung vom NB	X	X	X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6 SG6 RFF					
			Muss Muss	Muss Muss	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
SG6	RFF	1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktllokation SG8				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ			Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01 Daten der Marktllokation	X	X	X	
Lieferrichtung SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Nachrichten-Endesegment UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074		Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT	0062		Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

5.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E02 Abmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger					

SG2

.....

Muss

Muss

Muss

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
SG2 NAD			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR	Nachrichteneempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID		X	X	X	
SG2 NAD 3055	9	GS1	X	X	X	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang SG4			Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE			Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer		X	X	X	
Ende zum SG4			Muss	Muss		
SG4 DTM						
SG4 DTM 2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Transaktionsgrund SG4						
SG4 STS			Muss [61] u [644]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug /Neuanlage" (SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet.
SG4 STS 9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
	E03	Wechsel	X	X	X	
	ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
Status der Antwort SG4						
SG4 STS				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts			X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
					Ablehnung erlaubt
					[360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0403 EBD Nr. E_0403 G_0009 Codeliste Gas Nr. G_0009 G_0010 Codeliste Gas Nr. G_0010		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
Meldepunkt SG5		Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlations-ID
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11010 GPKE / GeLi Gas / Abmeldeanfrage des NB	X			
	11011 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldeanfrage		X		
	11012 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldeanfrage			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktlotation SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlotation	X	X	X	
Lieferrichtung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
<hr/>					
Kunde des Lieferanten SG12		Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD		Muss			
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X			
SG12 NAD 3036	Name	X			
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X			
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X			
<hr/>					
Beteiligter Marktpartner MP- ID SG12		Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12 NAD		Muss			
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei	X			
SG12 NAD 3039	MP-ID	X			
SG12 NAD 3055	9 GS1	X			
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X			
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X			
<hr/>					
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

5.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E01 Anmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	X [494]	X [931]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger					

SG2	Muss	Muss	Muss
-----	-------	------	------	------

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
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 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Vorgang SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Beginn zum SG4		Muss	Muss		
SG4 DTM		X	X		
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Ende zum SG4		Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4 DTM					
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Bilanzierungsbeginn SG4		Muss [18] Soll [28] u [29]	Muss [18] Soll [28] u [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					
SG4 DTM 2005	158 Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Bilanzierungsende SG4		Muss [28] u [64]	Muss [28] u [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4 DTM					
SG4 DTM 2005	159 Bilanzierungsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Transaktionsgrund SG4				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E06 Ersatzbelieferung	X	X	X	
			Z02 Kündigung	X	X	X	
			Z36 Lieferantenrahmenvertrag EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			Z37 EoG aus Einzug/ Neuanlage	X	X	X	
			Z38 EoG aus Wechsel	X	X	X	
			Z39 EoG aus vorübergehendem Anschluss	X	X	X	
			ZC6 EoG aus Bilanzkreisschließung	X	X	X	
			ZC7 EoG aufgrund Erlöschen der Zuordnungsermächtigung	X	X	X	
Transaktionsgrundergänzung für Lieferende bei befristeter Anmeldung SG4				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17 Transaktionsgrundergänzung für befristete Anmeldung	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E03 Wechsel	X	X	X	
Status der Antwort SG4					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131	G_0013 Codeliste Gas Nr. G_0013		X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			G_0014 Codeliste Gas Nr. G_0014			X [493]	
			S_0003 Codeliste Strom Nr. S_0003		X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			S_0004 Codeliste Strom Nr. S_0004			X [492]	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges)
SG4	FTX						

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
vorhanden					
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X	X	X	
Meldepunkt SG5					
		Muss [527]	Muss [527]	Muss [61] u [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlotation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlations-ID [953] Format: Marktlations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator SG6					
SG6 RFF		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11013 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG	X			
	11014 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung		X		
	11015 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6					
SG6 RFF			Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Referenz auf die ID der Marktlotation für Termine der Marktlotation SG6					
SG6 RFF		Muss Muss [636]	Muss 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 Marktlotation	X	X		
Start des Abrechnungsjahrs					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
bei Marktlifikationen mit Jahresleistungspreis (Gas) SG6 SG6 DTM		Muss [19] u [493]	Muss [19] u [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlifikation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6 DTM 2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG6 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM		Muss [21] u [492] u [234]	Muss [21] u [492] u [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlifikation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X	X X		
Turnusableseintervall des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM		Muss [21] u [492] u [234]	Muss [21] u [492] u [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlifikation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6 DTM 2005	672 zugewiesene Periode	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	X		
Abrechnungsintervall des LF					
SG6 DTM			Muss		
SG6 DTM 2005	220 Abrechnungsintervall des LF		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	802 Monat		X		
Termin der Netznutzungsabrechnung					
SG6 DTM		Muss	Muss		
SG6 DTM 2005	221 Termin der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	106 MMDD 104 MMWW-MMWW	X X	X X		
Nächste Netznutzungsabrechnung					
SG6 DTM		Muss [230]	Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Tumuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6 DTM 2005	209 Nächste Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	602 CCYY	X	X		
Netznutzungsabrechnungsinter- vall des NB					
SG6 DTM		Muss	Muss		
SG6 DTM 2005	222 Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter- vall des NB	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	X		
Daten der Marktllokation					
SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	201 Daten der Marktllokation	X	X	X	
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG9		Muss [492] u [101]	Muss [492] u [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: 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 (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktllokation	X	X		
	Z08 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 / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
	KWH Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		Muss ([106] u [513]) o ([232] u [598])	Muss ([106] u [513]) o ([232] u [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation: iMS) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					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 Marktlifikationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] [937]	X [902] [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
TUM Kundenwert SG9		Soll [493] u [106] u [108]	Soll [493] u [106] u [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlifikation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] [907]	X [902] [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Zugeordnete Marktpartner					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Übertragungsnetzbetreiber					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
Messstellenbetreiber					
SG10					
SG10 CAV		Muss [232] x [234]	Muss [232] x [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation: iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
SG10 CAV 7110	Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer/ Anschlussnehmer	X	X		
	Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X	X		
Regelzone					
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	X		
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	X		
Bilanzkreis					
SG10		Soll [493] u [64] u [65]	Muss [61] u [64]		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden [65] Wenn Marktgebietsüber- lappung besteht, sind alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI		Muss	Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X		
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
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		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [492] u [89] u [106]	Muss [492] u [89] u [106]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X	X		
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Zeitreihentyp SG10		Muss [492] u ([61] x ([90] u [96]))	Muss [492] u ([61] x ([90] u [96]))		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihentyp SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	X	X		
Spannungsebene der Marktlotation SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlotation	X	X		
Spannungsebene der Marktlotation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	X		
	E04 Hochspannung	X	X		
	E05 Mittelspannung	X	X		
	E06 Niederspannung	X	X		
Umspannung der Marktlotation SG10					
SG10 CAV		Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung	X [116]	X [116]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlotation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden [115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der
	E08 HS/MS Umspannung	X [115]	X [115]		
	E09 MS/NS Umspannung	X [114]	X [114]		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					Marktlotation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
					[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlotation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktlotation 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 Marktlotation	X	X		
Druckebene der Marktlotation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Hochdruck	X	X		
	Y02 Mitteldruck	X	X		
	Y03 Niederdruck	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlotation 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 Marktlotation	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlotation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS	X	X		
	Z53 kME / mME	X	X		
	Z68 keine Messung	X	X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	6 Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8 NB	X	X		
	ZA9 ÜNB	X	X		
Prognosegrundlage der Marktlotation SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0 Prognose auf Basis von Werten	X	X		
	ZA6 Prognose auf Basis von	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Profilen					
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV		Muss [21] u (((492] u ([182] x ([90] u [183])))) x ([493] u [61]))	Muss [21] u (((492] u ([182] x ([90] u [183])))) x ([493] u [61]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP	X [3P1..1] x [6P0..1] x [7P1..1]	X [3P1..1] x [6P0..1] x [7P1..1]		
	E14 TLP/TEP	X [6P0..1]	X [6P0..1]		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10		Muss [492] u [244]	Muss [492] u [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	X	X	
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	X	
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation					
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 [1P0..1]	X [1P0..1]	
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängigem Verbrauch	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktllokation					
SG10					
		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	X	
Verbrauchsart					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	Z65	Wärme	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	Z87	E-Mobilitätsladesäule	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	ZA8	Straßenbeleuchtung	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
Unterbrechbarkeit					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X	
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X	
Wärmenutzung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktllokation) CAV+Z65/Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56	Speicherheizung	X	X	
	Z57	Wärmepumpe	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	Z61 Direktheizung	X	X		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
	Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
Fallgruppenzuordnung SG10		Muss [19] u [493]	Muss [19] u [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi-RLMNE V Nominierungersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	GABi-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X		
Netznutzung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	X		
Netznutzungsvertrag SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X		
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
Zahlung der Netznutzung SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde	X [216]	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
	Z11 Lieferant	X	X		
Netznutzungsabrechnungsv ariante					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnung svariante	X	X		
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis	X	X		
	Z15 Arbeitspreis/ Leistungspreis	X	X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung					
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	X		
SG10 CAV 7110	Z12 In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X	X		
	Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	X		
Singular genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung					
SG10 CAV		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singular genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	X		
	Z07 nicht vorhanden	X	X		
Versorgungsart der Marktllokation					
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z36 Versorgungsart der Marktllokation		X		
SG10 CCI 7037	ZC9 Ersatzversorgung		X		
	ZC10		X		
OBIS-Daten der Marktllokation					
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktllokation	X	X		
OBIS-Kennzahl der Marktllokation					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktllokation	X ([493] u [315]) x ([492] u [314])	X ([493] u [315]) x ([492] u [314])		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					<p>Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlotation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden</p> <p>[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 Marktlotation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas</p>
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Muss [386] u [387] u [492]	Muss [386] u [387] u [492]		<p>[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden</p> <p>[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X	X		
Zugeordnete Zählzeitregister SG10		Muss [421]	Muss [421]		<p>[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist</p>
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X	X		
OBIS Daten für Lieferant relevant					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF	X	X		
Verwendungszweck der Werte					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Merkmalswert, Code	Muss	Muss		
	Z84 Netznutzungsabrechnung	X [3P0..1] x [29P0..1] x [30P0..1] x [32P0..1] x [36P0..1]	X [3P0..1] x [29P0..1] x [30P0..1] x [32P0..1] x [36P0..1]		
	Z85 Bilanzkreisabrechnung	X [3P0..1] x [31P1..1] x [32P1..1]	X [3P0..1] x [31P1..1] x [32P1..1]		
	Z86 Mehrmindermengenabrechnung	X [3P0..1] x [30P1..1]	X [3P0..1] x [30P1..1]		
	Z47 Endkundenabrechnung	X [3P0..1] x [28P0..1] x [29P1..1] x [32P1..1] x [36P0..1]	X [3P0..1] x [28P0..1] x [29P1..1] x [32P1..1] x [36P0..1]		
	ZD1 Blindstromabrechnung	X [28P0..1]	X [28P0..1]		
Konzessionsabgabedaten					
SG8		Muss [335]	Muss [335]		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	X	X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktllokation					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	X		
Zuordnung Konzessionsabgabe					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z08 Konzessionsabgabe	X	X		
Konzessionsabgabe					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	X		
	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		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	X		
	TA Tarifikunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	X	X		
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifikunden vorliegt	X	X		
	TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	X		
	TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	X		
	TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	X		
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in Euro/kWh	Muss ([912] U [914]) [128]	Muss ([912] U [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	Gebührekategorie der Konzessionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/Abgabeninformation SG8		Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	X		
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreit	X	X		
	Z66 Stromsteuer pflichtig	X	X		
Gemeinderabatt SG8		Muss	Muss		
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Gemeinderabatt					
SG9		Muss	Muss		
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X [902] U [930]	X [902] U [930]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	X		
Daten der Messlokation					
SG8		Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation	X	X		
Referenz auf die ID der Messlokation					
SG8		Muss	Muss		
SG8 RFF					
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME					
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), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	X		
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)	X	X		
Zugeordnete Marktpartner					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Messstellenbetreiber					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
SG10 CAV 7110	Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X	X		
Spannungsebene der Messlokation SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X	X		
Spannungsebene der Messlokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	X		
	E04 Hochspannung	X	X		
	E05 Mittelspannung	X	X		
	E06 Niederspannung	X	X		
Gasqualität SG10		Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	X	X		
Gasqualität SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	X	X		
	Y05 L-Gas	X	X		
Zähleinrichtungsdaten SG8		Muss [286]	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 RFF		Soll [166] u [215]	Soll [166] u [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüdentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8	RFF	1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X		
Zählertyp SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13 Zählertyp	X	X		
Zählertyp SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ anabger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			WSZ anabger Wechselstromzähler	X [492]	X [492]		
			LAZ Lastgangzähler	X [492]	X [492]		
			MAZ Maximumzähler	X [492]	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			MME moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]	X [492]		
			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]		
			MRG Messdatenregistriergerät	X [493]	X [493]		
			EHZ elektronischer Haushaltszähler	X	X		
			IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	X		
SG10	CAV	7110	Z01 EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
			Z02 EDL21	X [136]	X [136]		
			Z03 sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		
			Z04 Standard	X [346]	X [346]		
			Z05 MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		
							[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10							
SG10 CAV				Muss [493] u [229]	Muss [493] u [229]		[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CAV	7110	G10 Gaszähler G10	X	X		
			G100 Gaszähler G100	X	X		
			G1000 Gaszähler G1000	X	X		
			G10000 Gaszähler G10000	X	X		
			G12500 Gaszähler G12500	X	X		
			G16 Gaszähler G16	X	X		
			G160 Gaszähler G160	X	X		
			G1600 Gaszähler G1600	X	X		
			G16000 Gaszähler G16000	X	X		
			G2.5 Gaszähler G2.5	X	X		
			G25 Gaszähler G25	X	X		
			G250 Gaszähler G250	X	X		
			G2500 Gaszähler G2500	X	X		
			G350 Gaszähler G350	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	G4 Gaszähler G4	X	X		
	G40 Gaszähler G40	X	X		
	G400 Gaszähler G400	X	X		
	G4000 Gaszähler G4000	X	X		
	G6 Gaszähler G6	X	X		
	G65 Gaszähler G65	X	X		
	G650 Gaszähler G650	X	X		
	G6500 Gaszähler G6500	X	X		
<hr/>					
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
<hr/>					
Registeranzahl SG10					
SG10 CAV		Muss [492] u [139]	Muss [492] u [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 Zweitarif	X	X		
	NTZ Mehrtarif	X	X		
<hr/>					
Energierichtung SG10					
SG10 CAV		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X	X		
	ZRZ Zweirichtungszähler	X	X		
<hr/>					
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10					
SG10 CAV		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	X		
	Z07 nicht vorhanden	X	X		
<hr/>					
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		
<hr/>					
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10					
		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CAV						
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler	X	X		
	MMR	manuell ausgelesene Zähler	X	X		
Mengenumwerterdaten SG8						
			Soll [493] u [130]	Soll [493] u [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154		Gerätenummer	X	X		
Mengenumwerter SG10						
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110		Gerätenummer	X	X		
Mengenumwertertyp SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X	X		
	TMU	Temperaturmengenumwerter	X	X		
	ZMU	Zustandsmengenumwerter	X	X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8						
			Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
	Z11	Gerätenummer des Mengenumwerter	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Referenz auf die ID einer Marktlotation					
SG8		Muss	Muss		
SG8 RFF					
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlotation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlotation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlotations-ID
Konfigurations-ID					
SG8					
SG8 RFF		Muss [405] u [420]	Muss [405] u [420]		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlotation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden [420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Referenz auf die Gerätenummer) vorhanden ist
SG8 RFF 1153	AGK Anwendungsreferenznum mer	X	X		
SG8 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X	X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway					
SG8					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] u [324]) x ([492] u [323])	X ([493] u [324]) x ([492] u [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. 4.5 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					(Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		
Zugeordnete Zählzeit SG10					
		Muss [390] u [391] u [492]	Muss [390] u [391] u [492]		[390] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter), die mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID einer Marktlotation referenziert und mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden [391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X	X		
Zugeordnetes Zählzeitregister SG10					
		Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10					
		Muss ([492] u [273]) x ([493] u [274])	Muss ([492] u [273]) x ([493] u [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) 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-

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					Daten der Zähleinrichtung) 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 (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) 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 Nachkommastellen: des Zählwerks					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät					
SG10		Muss [123] u ([493] u [274]) x ([492] u [273]))	Muss [123] u ([493] u [274]) x ([492] u [273]))		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengennumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) 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) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?: 6.0.0/7-b?:3.1.0/7-b?:

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					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 (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) 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	X	X		
Wandlerdaten SG8		Soll [492] u [130]	Soll [492] u [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Wandler SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss [317] x [318]	Muss [317] x [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
					[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler)

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Wandlertyp und Faktor SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom	X	X		
	MPW Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung)	X	X		
	MBW Blockstromwandler	X	X		
	MUW Messwandlersatz Spannung	X	X		
SG10 CAV 7110	Wandlerfaktor	X [902] [141] X [902] [141]			[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Kommunikationseinrichtun gsdaten SG8		Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Kommunikationseinrichtung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtu ng	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Kommunikationseinrichtung styp SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS- Kom.-Einr.	X	X		
	ETH Ethemet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	PLC PLC-Kom.-Einrichtung	X	X		
	PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE	X	X		
	DSL DSL-Kom.Einr.	X	X		
	LTE LTE-Kom.-Einr.	X	X		
Daten der technischen Steuereinrichtung SG8		Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z06 Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Technische Steuereinrichtung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuereinrichtung	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Technische Steuereinrichtungstyp SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger	X	X		
	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		Muss	Muss		
SG10 CCI		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	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox SG8		Soll [492] u	Soll [492] u		[133] Wenn an der

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
		[133]	[133]		übermittelten Marktlotation / Messlokation vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X		
Steuerbox					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		X	X		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofilaten (Gas)					
SG8		Muss [493] u [106]	Muss [493] u [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofilaten	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X		
	Z10 analytisches Verfahren	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		X	X		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)					
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10		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	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	X		
SG10 CCI 1131	Dienstleister	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	X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Profildaten (Strom) SG8		Muss [492] u [106]	Muss [492] u [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	X		
Normiertes Profil (Strom) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X		
	Z10 analytisches Verfahren	X [332]	X [332]		[332] Wenn 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	X		
Profilschardaten SG8		Muss [492] u [89]	Muss [492] u [89]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	X	X		
Profilschar SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	X		
Profilschar SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X	X		
Normiertes Profil SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	X		
Klimazone / Temperaturmesssstelle SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X X	X X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmesssstelle	X	X		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	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) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Kunde des Lieferanten SG12		Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt [203] Wenn STS+7++E06/ Z38/ Z39/ ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
<hr/>					
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12		Muss [213] u [559]	Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	X	X		
<hr/>					
Kunde des Netzbetreibers SG12		Kann Muss			
SG12 NAD					
SG12 NAD 3035	Z25 Kunde des NB	X			
SG12 NAD 3036	Name	X			
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X			
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X			
<hr/>					
Korrespondenzanschrift des Kunde des Netzbetreibers SG12		Kann Muss			
SG12 NAD					
SG12 NAD 3035	Z26 Korrespondenzanschrift des Kunden des NB	X			
SG12 NAD 3036	Name	X			
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X			
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X			
SG12 NAD 3164	Ort	X			
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	M [268] S [166]			[166] Wenn vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					[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	Ländernamen, Code	X			
Netzansehlusseigentümer (oder Hausverwalter)					
SG12		Kann			
SG12 NAD		Muss			
SG12 NAD 3035	EO Netzansehlusseigentümer	X			
SG12 NAD 3036	Name	X			
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X			
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X			
SG12 NAD 3164	Ort	X			
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [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	Ländernamen, Code	Muss			
Marktlokationsanschrift					
SG12		Muss	Muss		
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	K		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [166] M [212]	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	X	X		
Name und Adresse für die Ablesekarte					
SG12		Muss [213] u ([492] u [234]) x [493]) u [560] u [573]	Muss [213] u ([492] u [234]) x [493])		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					[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	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländename, Code	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG12					
SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

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

1. die zugehörige Anmeldung zum Zeitpunkt der Listenerstellung bereits positiv beantwortet wurde und
2. 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/stattegefunden 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-Marktlotation 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-Marktlotationen muss die vereinbarte Jahresverbrauchsprognose immer dabei stehen.

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 Marktlotationen enthalten sind, die der Lieferant nicht kennt, sind diese mit der APERAK und dem Qualifier Z10 abzulehnen.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgennummer	X			
UNH 0073	C Beginn F Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgennumm er) mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgennumm er
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E03 Änderungsmeldungen E06 Zuordnungsliste	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
Gültigkeit, Beginndatum					
DTM		Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste übernommen
DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum	X	X		
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
DTM 2379	610 CCYYMM	X	X		
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussender bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokation en	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG2 NAD 3055	9 GS1 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Ansprechpartner					
SG3 CTA		Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post FX Telefax TE Telefon AJ weiteres Telefon AL Handy	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger					
SG2 NAD		Muss Muss	Muss 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 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Vorgang					
SG4 IDE		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Beginn zum					
SG4 DTM		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
Ende zum					
SG4 DTM		Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
Bilanzierungsbeginn					
SG4 DTM		Muss [18]	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marklokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
		Soll [28] u [29]			(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	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
Bilanzierungsende SG4					
SG4 DTM		Muss [28] u [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
					[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM 2005	159 Bilanzierungsende	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
Transaktionsgrund SG4					
SG4 STS			Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund		X	X	
SG4 STS 9013	ZD0 Fehlerkorrektur		X	X	
Status der Antwort 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			X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts			X	
SG4 STS 1131	G_0002 Codeliste Gas Nr. G_0002			X	
Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste SG4					
SG4 FTX			Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokation en	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG4 FTX 4451	ABO Information über Abweichung		X		
SG4 FTX 4441	Z03 Ergänzte Marktklokation		X		
SG4 FTX 4440	Z05 Änderung vorhanden		X		
SG4 FTX 4440	Text für Erläuterung der Abweichung		Kann		
Meldepunkt SG5		Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktklokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktklokations-ID
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11019 GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktklokationen	X			
	11020 GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste		X		
	11021 GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6			Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktklokation SG8		Muss [61]	Soll [92]	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [92] Wenn Wert innerhalb SG bzw. Segment geändert wird [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokation nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktklokation	X	X	X	
Veranschlagte Jahresmenge gesamt								
SG9					Muss [106] u [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: 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	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	X	
SG9	QTY	6060		Mengenangabe	X [902] [937]	X [902] [937]	X [902] [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	
TUM Kundenwert								
SG9					Soll [106] u [108]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: 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		Mengenangabe	X [902] [907]	X [902] [907]	X [902] [907]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokation en	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
Bilanzkreis SG10			Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI 7037		Bilanzkreis	X	X	X	
Prognosegrundlage der Marktklokation 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	X	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	X	X	
Details der Prognosegrundlage SG10			Muss [21] u [182]	Muss [21] u [182]	Muss [21] u [182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktklokation) anzugeben
SG10 CAV						
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X	X	X	
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X	X	X	
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X	X	
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktklokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X	X	
SG10 CCI 1131	GABi-	Nominierungsersatzverfa	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokation en	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
	RLMNE hren - Exit (Hinweis: V Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden) GABi-RLM RLM-Kunde in GABi-RLMmT Tagesregime - Exit GABi-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X	X	
		X	X	X	
Netznutzung SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	X	X	
Netznutzungsvertrag SG10 SG10 CAV		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X	X	
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X	X	
Zahlung der Netznutzung SG10 SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde	X [216]	X [216]	X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
	Z11 Lieferant	X	X	X	
Lastprofil (Gas) SG8		Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofil (Gas)	X	X	X	
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss 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	X	
Lastprofil (Gas)					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokation en	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X	X	
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (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 erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X	X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	X	X	
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	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) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Kunde des Lieferanten					
SG12		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	X	
SG12 NAD 3036	Name	X	X	X	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X	X	
Marktklokationsanschrift					
SG12		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X	X	
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	K	K	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	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	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X	X	
SG12 NAD 3207	Ländename, Code	X	X	X	
<hr/>					
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

5.8 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

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

Der stornierte Vorgang wird nicht mehr beantwortet.

Beispiel zur Anwendung der Referenzen bei Anfragen:

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

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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
	Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungsnachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
	Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
BGM 1001	E01 Anmeldungen	X	X	X	
	E02 Abmeldungen	X	X	X	
	E35 Kündigung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
			Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]
			FX	Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]
			TE	Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]
			AJ	weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]
			AL	Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]
MP-ID Empfänger							
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X
Vorgang							
SG4				Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer		X	X	X
Transaktionsgrund							
SG4							
SG4 STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	X	X	X
Status der Antwort							
SG4							
SG4 STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort	X	X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131	G_0003	Codeliste Gas Nr. G_0003		X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			G_0004	Codeliste Gas Nr. G_0004	X [493]		
			S_0086	Codeliste Strom Nr. S_0086	X [492]		
			S_0087	Codeliste Strom Nr. S_0087		X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)							
SG4							
SG4 FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges)

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
	Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungsnachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
	Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
vorhanden					
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11022 GPKE / GeLi Gas / Anfrage nach Stornierung	X			
	11023 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anfrage Stornierung		X		
	11024 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anfrage Stornierung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Referenz auf zu stornierende Vorgangsnummer					
SG6		Muss			
SG6 RFF		Muss			
SG6 RFF 1153	ACW Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	X			
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X			
Daten der Marktllokation					
SG8		Muss [61] u ([4] o [5])	Muss [61] u ([4] o [5])	Muss [61] u ([4] o [5])	[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) in der Rolle LF
					[5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktllokation	X	X	X	
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z06 Erzeugung	X	X	X	
	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Nachrichten-Endesegment					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
	Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
	Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	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 Marktllokation übermittelt.

Die Information stellt immer den aktuellen Stand der Informationen zum Zeitpunkt der Antwort an der Marktllokation 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 Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
Nachrichten-Kopfsegment				
UNH		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Beginn der Nachricht				
BGM		Muss	Muss	
BGM 1001	Z14 Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	
Nachrichtendatum				
DTM		Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
MP-ID Absender				
SG2		Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X X	X X X	
Ansprechpartner				
SG3		Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	
Kommunikationsverbindung				
SG3		Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post FX Telefax TE Telefon AJ weiteres Telefon AL Handy	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger				
SG2		Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF 11035	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB 11215	Bedingung
Kommunikation von Prüfidentifikator					
SG2 NAD			Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR	Nachrichteneempfänger	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID		X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	9	GS1	X	X	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
Vorgang					
SG4			Muss	Muss	
SG4 IDE			Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24	Transaktion	X	X	
SG4 IDE 7402		Vorgangsnummer	X	X	
Transaktionsgrund					
SG4					
SG4 STS			Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4 STS 9013	Z40	Geschäftsdaten-anfrage	X	X	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4					
SG4 FTX			Kann	Kann	
SG4 FTX 4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	
SG4 FTX 4440		Text für allgemeine Information	X	X	
Meldepunkt					
SG5			Muss [527]	Muss	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktllokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
SG5 LOC			Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG5 LOC 3225		Identifikator	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktllokations- ID [953] Format: Marktllokations- ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF 1154	11035	GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	X		
	11215	GPKE / Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage des ÜNB		X	
Referenz auf eine vorangegangene Anfrage					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlotation für Termine der Marktlotation SG6 SG6 RFF		Muss 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 Marktlotation	X		
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlotationen mit Jahresleistungspreis (Gas) SG6 SG6 DTM		Muss [19] u [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG6 DTM 2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]		
SG6 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X		
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM		Muss [21] u [492] u [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusablesung	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X		
Turnusableseintervall des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM		Muss [21] u [492] u [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF 11035	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB 11215	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG6 DTM 2005	672 zugewiesene Periode	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		
SG6 DTM 2379	802 Monat	X		
Termin der Netznutzungsabrechnung SG6				
SG6 DTM		Muss		
SG6 DTM 2005	Z21 Termin der Netznutzungsabrechnung	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		
SG6 DTM 2379	106 MMDD 104 MMWW-MMWW	X X		
Netznutzungsabrechnungsinter- vall des NB SG6				
SG6 DTM		Muss		
SG6 DTM 2005	Z22 Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter- vall des NB	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		
SG6 DTM 2379	802 Monat	X		
Daten der Marktllokation SG8				
		Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktllokation	X	X	
Referenz auf die ID der Marktllokation SG8				
SG8 RFF			Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktllokation		X	
SG8 RFF 1154	ID der Marktllokation		X [950]	[950] Format: Marktllokations- ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation SG9				
		Muss [492] u [101]	Muss [101] u [243]	[101] Wenn SG10CCI++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: 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) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
SG9 QTY		Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	Z10 Leistung der Marktllokation 265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktllokation Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY 6060	Menge	X [902]	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY 6411	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) KWH Kilowattstunde KWT Kilowatt	X [103] X [104]	X [103] X [104] X [105]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation: Leistung der Marktllokation) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		Muss [106] u [513]	Muss [106] u ([20] x ([54] u [332]))	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferichtung: Erzeugung) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [332] Wenn 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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
				(Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] [937]	X [902] [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X	
TUM Kundenwert SG9		Soll [493] u [106] u [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG9 QTY		Muss		
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X		
Lieferrichtung SG10		Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	
SG10 CCI 7037	Z06 Erzeugung Z07 Verbrauch	X	X	
Zugeordnete Marktpartner SG10		Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	X	
Lieferant SG10				
SG10 CAV			Muss [20] x ([54] u [300])	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF 11035	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB 11215	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator			
				[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	Z89 LF		X	
SG10 CAV 1131	MP-ID		X [611]	[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungsnetzbetreiber				
SG10 SG10CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X		
Messstellenbetreiber				
SG10 SG10CAV		Muss [232] x [234]	Muss [19]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation: iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X	
SG10 CAV 7110	Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	X		
	Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X		
Regelzone				
SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10CCI		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
SG10CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	X	
Marktgebiet				
SG10		Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10CCI		Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10		Muss [492] u [89] u [106]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktllokation	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10 SG10CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X		
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp SG10		Muss [492] u ([61] x ([90] u [96]))	Muss [61] x ([90] u [96])	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/ SEP) in dieser SG8 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	X	
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	X	X	
Zeitreihentyp SG10 SG10CAV		Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF 11035	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB 11215	Bedingung
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	X	X	
Spannungsebene der Marktlotation SG10		Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlotation	X	X	
Spannungsebene der Marktlotation SG10 SG10CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	X	
	E04 Hochspannung	X	X	
	E05 Mittelspannung	X	X	
	E06 Niederspannung	X	X	
Umspannung der Marktlotation SG10 SG10CAV		Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung	X [116]	X [116]	[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlotation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
	E08 HS/MS Umspannung	X [115]	X [115]	[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlotation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
	E09 MS/NS Umspannung	X [114]	X [114]	[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlotation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktlotation SG10		Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Y01 Druckebene der Marktlotation	X		
Druckebene der Marktlotation SG10 SG10CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Hochdruck	X		
	Y02 Mitteldruck	X		
	Y03 Niederdruck	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlotation SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
	Einordnung der Marktlotation				
Messtechnische Einordnung der Marktlotation SG10					
SG10CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X		
	Z53	kME / mME	X		
	Z68	keine Messung	X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	X	
SG10 CCI 7037	ZA8	NB	X	X	
	ZA9	ÜNB	X	X	
Prognosegrundlage der Marktlotation SG10			Muss	Muss	
SG10CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X [6P0..1] x [10P0..1] x [11P1..1]	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	X [6P0..1] x [10P0..1]	
Details der Prognosegrundlage SG10					
SG10CAV			Muss [21] u ([492] u ([182] x [90] u [183])) x [493] u [61])	Muss [21] u ([182] x ([90] u [183]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/ SEP) in dieser SG8 vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) anzugeben [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) anzugeben [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF 11035	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB 11215	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator				(Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [3P1..1] x [6P0..1] x [7P1..1]	X [10P1..1]	
	E14	TLP/TEP	X [6P0..1]	X [6P0..1]	
<hr/>					
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation SG10			Muss [492] u [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X		
<hr/>					
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation SG10 SG10CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	X		
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X		
<hr/>					
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation SG10 SG10CAV			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 [1P0..1]		
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P0..1]		
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch	X [1P0..1]		
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P0..1]		
<hr/>					
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlotation SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	X		
<hr/>					
Verbrauchsart SG10 SG10CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht	X [1P0..1]		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
	Z65 Wärme	X [1P0..1]		
	Z87 E-Mobilitätsladesäule	X [1P0..1]		
	ZA8 Straßenbeleuchtung	X [1P0..1]		
<hr/>				
Unterbrechbarkeit SG10				
SG10CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X		
	Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X		
<hr/>				
Wärmenutzung SG10				
SG10CAV		Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlotation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung	X		
	Z57 Wärmepumpe	X		
	Z61 Direktheizung	X		
<hr/>				
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10				
SG10CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG	X		
	Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X		
<hr/>				
Fallgruppenzuordnung SG10				
		Muss [19] u [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG10CCI		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- RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X		
	GABi- RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X		
<hr/>				
Netznutzung SG10				
SG10CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X		
<hr/>				
Netznutzungsvertrag SG10				
SG10CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF 11035	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB 11215	Bedingung
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X X		
Zahlung der Netznutzung SG10 SG10CAV		Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde Z11 Lieferant	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnungsv ariante SG10 SG10CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnung svariante	X		
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis Z15 Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10 SG10CAV		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7 Grundlage für Lieferscheinprüfung	X		
SG10 CAV 7110	Z12 In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10 SG10CAV		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden	X X		
OBIS-Daten der Marktllokation SG8		Muss	Muss ([19] u [20] x ([54] u [300]))	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation)

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
				SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
				[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferichtung: Erzeugung) vorhanden
				[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlotation	X	X	
OBIS-Kennzahl der Marktlotation				
SG8				
SG8 PIA		Muss	Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlotation	X ([493] u [315]) x ([492] u [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 Marktlotation 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 Marktlotation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
				[614] Hinweis: Es werden nur die OBIS Kennzahlen übermittelt die für die Bilanzierung relevant sind
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X	
Zugeordnete Zählzeit				
SG10		Muss [386] u [387] u [492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energie menge im PIA+5 vorhanden
				[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
				Marktllokation) eine OBIS- Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit	X		
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X		
Zugeordnete Zählzeitregister SG10		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X		
OBIS Daten für Lieferant relevant SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF	X		
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Merkmalswert, Code	Muss		
	Z84 Netznutzungsabrechnung	X [3P0..1] x [29P0..1] x [30P0..1] x [32P0..1] x [36P0..1]		
	Z85 Bilanzkreisabrechnung	X [3P0..1] x [31P1..1] x [32P1..1]		
	Z86 Mehrminderungenabrechnung	X [3P0..1] x [30P1..1]		
	Z47 Endkundenabrechnung	X [3P0..1] x [28P0..1] x [29P1..1] x [32P1..1] x [36P0..1]		
	ZD1 Blindstromabrechnung	X [28P0..1]		
OBIS Daten für Übertragungsnetzbetreiber relevant SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	ZA9 ÜNB		X	
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z85 Bilanzkreisabrechnung		X [1P0..1]	
	ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P1..1]	
Konzessionsabgabedaten				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
SG8		Muss [335]		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlotation				
SG8		Muss		
SG8 RFF		X		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X		
Zuordnung Konzessionsabgabe				
SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z08 Konzessionsabgabe	X		
Konzessionsabgabe				
SG10		Muss		
SG10 CAV		X		
SG10 CAV 7111	KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X		
	SA Sondervetragskunden < 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 Sondervetragskunden vorliegt	X		
	TA Tarifikunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	x		
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifikunden vorliegt	X		
	TK 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	X		
	TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X		
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X		
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in Euro/kWh	Muss ([912] U [914]) [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
				vorhanden
				[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
				[914] Format: Möglicher Wert: > 0
SG10 CAV 7110	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Soll [219]		[219] Wenn an Marktllokation vorhanden
Steuer-/Abgabeninformation: SG8		Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/ Abgabeninformation	X		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktllokation SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X		
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig	X X		
Gemeinderabatt SG8		Muss		
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	X		
Gemeinderabatt SG9		Muss		
SG9 QTY		Muss		
SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X [902] U [930]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
				[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X		
Daten der Tranche SG8			Muss [54] u [307] u [607]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferichtung: Erzeugung) vorhanden
				[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktllokation) der SG8+Z01 (Daten der Marktllokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
				[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
				zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
SG8 SEQ			Muss	
SG8 SEQ 1229	Z15 Daten der Tranche		X	
Referenz auf die ID der Tranche				
SG8			Muss	
SG8 RFF				
SG8 RFF 1153	Z20 Tranche		X	
SG8 RFF 1154	ID der Tranche		X [950]	[950] Format: Marktllokations- ID
Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktllokation				
SG9			Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZC11 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9 QTY			Muss	
SG9 QTY 6063	11 Aufteilungsmenge		X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe in %		X [914] [930]	[914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	P1 Prozent		X	
Zugeordnete Marktpartner				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner		X	
Lieferant				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z89 LF		X	
SG10 CAV 1131	MP-ID		X	
Bilanzkreis				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis		X	
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis		X	
Basis zur Bildung der Tranchengröße				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z37 Basis zur Bildung der Tranchengröße		X	
SG10 CCI 7037	ZC11 ZC12		X X	
OBIS-Daten der Tranche				
SG8			Muss [54] u [308] u [607]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
				[308] 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
				[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	
SG8 SEQ 1229	Z17 OBIS-Daten der Tranche		X	
Referenz auf die ID einer Tranche				
SG8				
SG8 RFF			Muss	
SG8 RFF 1153	Z20 Tranche		X	
SG8 RFF 1154	ID einer Tranche		X [950]	[950] Format: Marktllokations- ID
OBIS-Kennzahl der Tranche				
SG8				
SG8 PIA			Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation		X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Tranche		X [269]	[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		X	
OBIS Daten für Übertragungsnetzbetreiber relevant				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	ZA9 ÜNB		X	
Verwendungszweck der Werte				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z85 Bilanzkreisabrechnung ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P0..1] X [1P1..1]	
Daten der Messlokation				
SG8		Muss [284]		[284] Für jede Messlokations- ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation	X		
Referenz auf die ID der				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
Messlokation SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X		
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME SG8				
SG8 RFF		Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X		
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)	X		
Zugeordnete Marktpartner SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X		
Messstellenbetreiber SG10				
SG10 CAV			Muss	
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		
Spannungsebene der Messlokation SG10			Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X		
Spannungsebene der Messlokation SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X		
	E04 Hochspannung	X		
	E05 Mittelspannung	X		
	E06 Niederspannung	X		
Gasqualität				

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität	X		
Gasqualität					
SG10			Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Y04	H-Gas	X		
	Y05	L-Gas	X		
Zähleinrichtungsdaten					
SG8			Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG8			Muss		
SG8 RFF					
SG8 RFF 1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8					
SG8 RFF			Soll [166] u [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways		X		
Zählertyp					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	X		
Zählertyp					
SG10			Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
	WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]		
	LAZ	Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
	MAZ	Maximumzähler	X [492]		
	MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]		
	DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]		
	BGZ	Balgengaszähler	X [493]		
	TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]		
	UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]		
	WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]		
	MRG	Messdatenregistriergerät	X [493]		
	EHZ	elektronischer Haushaltszähler	X		

[illegible]

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF 11035	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB 11215	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator				
SG10CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler	X		
	ZRZ	Zweirichtungszähler	X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10					
SG10CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	X		
	Z07	nicht vorhanden	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10			Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10					
SG10CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler	X		
	MMR	manuell ausgelesene Zähler	X		
Mengenumwerterdaten SG8			Soll [493] u [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Mengenumwerter SG10			Muss		
SG10CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Mengenumwertertyp					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenumwerter	X		
	TMU Temperaturmengenumwerter	X		
	ZMU Zustandsmengenumwerter	X		
<hr/>				
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway				
SG8		Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X		
<hr/>				
Referenz auf die Gerätenummer				
SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X		
	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerter	X		
	Z14 Smartmeter-Gateway	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X		
<hr/>				
Referenz auf die ID einer Marktllokation				
SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktllokation	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktllokation	X [950]		[950] Format: Marktllokations-ID
<hr/>				
Konfigurations-ID				
SG8				
SG8 RFF		Muss [405] u [420]		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden [420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Referenz auf die Gerätenummer) vorhanden ist
SG8 RFF 1153	AGK Anwendungsreferenznummer	X		
SG8 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X		
<hr/>				
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway				
SG8				
SG8 PIA		Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] u [324]) x ([492] u [323])		[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
				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. 4.5 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	
Zugeordnete Zählzeit SG10		Muss [390] u [391] u [492]		[390] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengennumwerter), die mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID einer Marktlotation referenziert und mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden [391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengennumwerter) eine OBIS- Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit		X	
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit		X	
Zugeordnetes Zählzeitregister SG10		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das 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				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
SG10		Muss ([492] u [273]) x ([493] u [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) 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) 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 des Zählwerkes	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7110		Angabe der Vorkommastelle	X	
SG10 CAV 7110		Angabe der Nachkommastelle	X	
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät				
SG10		Muss [123] u ([493] u [274]) x ([492] u [273])		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerter) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) 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) das

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
				PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?:6.0.0/ 7-b?:3.1.0/7-b?:6.1.0/7-b?: 3.2.0/7-b?:6.2.0/7-b?:13.2.0 /7-b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/7- b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/7-b?:5. 0.0/7-b?:11.2.0/7-b?:12.2.0/ 7-b?:14.2.0/7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X		
Wandlerdaten SG8		Soll [492] u [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		
Referenz auf die Gerätenummer SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X		
Wandler SG10 SG10CCI		Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10CAV		Muss [317] x [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
				[318] 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		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
Wandlertyp und Faktor SG10				
SG10CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom MPW Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz Spannung	X X X X		
SG10 CAV 7110	Wandlerfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10CAV+MIW/MPW/MBW vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Kommunikationseinrichtung sdaten SG8		Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtungsdaten	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X		
Kommunikationseinrichtung SG10		Muss		
SG10CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtung	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10				
SG10CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X		
Kommunikationseinrichtung styp SG10				
SG10CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS-Kom.-Einr. ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN PLC PLC-Kom.-Einrichtung PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE DSL DSL-Kom.Einr. LTE LTE-Kom.-Einr.	X X X X X X		
Daten der technischen Steuereinrichtung				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
SG8		Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z06 Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
Referenz auf die Gerätenummer				
SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X		
Technische Steuereinrichtung				
SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuereinrichtung	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X		
Technische Steuereinrichtungstyp				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger	X		
	TSU Tarifschaltuhr	X		
Smartmeter-Gateway				
SG8		Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway	X		
Smartmeter-Gateway				
SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox				
SG8		Soll [492] u [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
Referenz auf das Smartmeter-Gateway				
SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X		
Steuerbox				
SG10				
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofilaten (Gas)				
SG8				
		Muss [493] u [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofilaten	X		
Lastprofil (Gas)				
SG10				
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X		
	Z10 analytisches Verfahren	X		
Lastprofil (Gas)				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle				
SG10				
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X		
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
	ist Tagesparameter)				
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle		X		
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)	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Profildaten (Strom) SG8			Muss [492] u [106]	Muss [106] u [607]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) 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	
SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	X	X	
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10CCI			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z02	Standardlastprofil	X	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
	Z10	analytisches Verfahren	X [332]	X [332]	
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils		X	X	
Profilschardaten SG8			Muss [492] u [89]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	X		
Profilschar SG10			Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
SG10CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X		
Profilschar SG10				
SG10CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X		
Normiertes Profil SG10		Muss		
SG10CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X		
Normiertes Profil SG10				
SG10CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X		
Klimazone / Temperaturmesssstelle SG10		Muss		
SG10CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmesssstelle	X		
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) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X		
Kunde des Lieferanten SG12		Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12NAD		Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X		
SG12 NAD 3036	Name	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X X		
Kundennummer beim Lieferanten SG12				
SG12RFF		Kann		
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
Lieferanten				
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LF	X		
Marktlokationsanschrift SG12		Muss		
SG12 NAD		Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X		
SG12 NAD 3207	Ländename, Code	X		
Nachrichten-Endesegment				
UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
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 Klärungsauf-
forderung bzw. Information, dass eine früher erfolgte Zuordnung aufgehoben wird zu verstehen.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E44 Informationsmeldung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X X	X X X	X X X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post FX Telefax TE Telefon AJ weiteres Telefon AL Handy	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
MP-ID Empfänger SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Beginn zum SG4					
SG4 DTM				Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Ende zum SG4					
SG4 DTM			Muss		
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende		X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ		X		
Bilanzierungsende SG4					
SG4 DTM			Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4 DTM 2005	159 Bilanzierungsende		X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]	X [UB3]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ		X	X	
Transaktionsgrund SG4					
SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	Z26 Information über existierende Zuordnung	X			
	ZC8 Beendigung der Zuordnung		X		
	ZG9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden			X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
	ZH0 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu einem früheren Termin			X	
	ZH1 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			X	
<hr/>					
Meldepunkt SG5		Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
<hr/>					
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11036 GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung über existierende Zuordnung	X			
	11037 GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung		X		
	11038 GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			X	
<hr/>					
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6		Muss			
SG6 RFF		Muss			
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer	X			
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X			
<hr/>					
Daten der Marktllokation SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktllokation	X	X	X	
<hr/>					
Lieferrichtung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
<hr/>					
Beteiligter Marktpartner MP-ID					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
SG12		Muss [566]	Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)	
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei	X		X	
SG12 NAD 3039	MP-ID	X		X	
SG12 NAD 3055	9 GS1	X		X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		X	
<hr/>					
Nachrichten-Endesegment		Muss	Muss	Muss	
UNT					
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

5.12 Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	Bedingung
	Kommunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
	Prüfidentifikator	11216	11217	
Nachrichten-Kopfsegment				
UNH		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Beginn der Nachricht				
BGM		Muss	Muss	
BGM 1001	E03 Änderungsmeldungen	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	
Nachrichtendatum				
DTM		Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
MP-ID Absender				
SG2		Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
Ansprechpartner				
SG3		Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	
Kommunikationsverbindung				
SG3		Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger				
SG2		Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	Bedingung
	Kommunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
	Prüfidentifikator	11216	11217	
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 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
Vorgang SG4		Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum SG4				
SG4 DTM		Muss	Muss	
SG4 DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB1]	X [UB1]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Transaktionsgrund SG4				
SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	[61] 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	X	
Status der Antwort SG4				
SG4 STS		Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort	X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts	X	x	
SG4 STS 1131	E_0495 EBD Nr. E_0495 E_0496 EBD Nr. E_0496	X	X	
Meldepunkt SG5		Muss	Muss [61]	[61] 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: Marktlaktions- ID oder Zählpunktbezeichnung

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	Bedingung
	Kommunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
	Prüfidentifikator	11216	11217	
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF 1154	11216 Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom MSB (MaLo)	X		
	11217 Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom MSB (MeLo)		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 Marktllokation SG8		Muss		
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktllokation	X		
OBIS-Kennzahl der Marktllokation SG8				
SG8 PIA		Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktllokation	X		
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit	X		
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X		
Zugeordnete Zählzeitregister SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X		
Zähleinrichtungsdaten SG8		Muss	Muss	
SG8 SEQ		Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	Bedingung
	Kommunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
	Prüfidentifikator	11216	11217	
SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X	
SG10				
SG10CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes				
SG10				
SG10CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X	
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengennummer / Smartmeter-Gateway				
SG8		Muss	Muss	
SG8 SEQ		Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X	
Referenz auf die Gerätenummer				
SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X	
Konfigurations-ID				
SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	AGK Anwendungsreferenznum mer	X	X	
SG8 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X	X	
Zugeordnete Zählzeit				
SG10		Muss	Muss	
SG10CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit	X	X	
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X	X	
Zugeordnetes Zählzeitregister				
SG10		Muss	Muss	
SG10CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X	X	
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10		Muss	Muss	
SG10CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	X	
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	Bedingung
	Kommunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
	Prüfidentifikator	11216	11217	
	Nachkommastellen des Zählwerkes			
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes				
SG10				
SG10CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	X	
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	X	
Bezeichnung des Zählwerkes auf dem Gerät				
SG10		Muss	Muss	
SG10CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X	
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerkes auf dem Gerät	X	X	
Nachrichten-Endesegment				
UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	

5.13 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

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

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

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

Die erforderlichen Stammdaten für die jeweilige SLP und TLP Prognosegrundlage wird je für sich mit den erforderlichen Stammdaten nach den Übersichten gemeldet. Handelt es sich aufgrund der technischen Einrichtungen vor Ort um eine gemeinsame Messlokation, ist die Verschiebung der Schwachlast-Energiemenge in die Nicht-Schwachlast-Energiemenge anzugeben. Die erforderlichen Informationen / Rechenregeln sind in der MIG im SG10 CCI Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation nachzulesen.

Bei einer TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation ist eine einzelne Belieferung der Heizanlage nicht möglich, die Marktlokation wird komplett durch den Lieferanten beliefert, deswegen sind hier auch die Informationen zu der normalen SLP-Prognosegrundlage mitzugeben.

Bei einer TLP-Marktlokation mit separater Messlokation sind die beiden Marktlokationen, d.h. die des SLP-Teils und die des TLP-Teils, jeweils separat als Marktlokation abzubilden. Jede 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	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
22162	Kapitel "Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF"	nicht vorhanden	vorhanden	Zur Abbildung des Prozessschrittes 4 "Antwort auf die Bestellung auf Ebene der Marktlotation" im neuen UC "Bestellung Änderung Zählzeitdefinition des LF vom LF" und des Prozessschrittes 3 "Bestätigung der Bestellung auf Ebene der Messlotation" im neuen UC "Konfigurationsänderung zwischen MSB aufgrund Zählzeitdefinitionsänderung" in der GPKE	Liegt dem Markt zur Konsultations vor
22153	SG6 RFF+Z13 (Prüfidentifikator) DE1154 11215 GPKE / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage des ÜNB	nicht vorhanden	vorhanden	Die GPKE sieht eine GDA durch den ÜNB für Stammdaten vor	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22130	Bedingung [46] und [59] in allen Anwendungsfällen	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas	Anpassung erfolgt aufgrund der Einführung der übergreifenden Bedingungen für Zeitpunktangaben. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Übergreifende Bedingungen für Zeitpunktangaben"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21426	Kapitel 3 "Übersicht der Pakete in der UTILMD"	nicht vorhanden	vorhanden	Die Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21420	Alle Anwendungsfälle	Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen:] X [Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen:] x [Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
] U [] O [] X (] U (] O () X [) U [) O [) X () U () O (Auf Ebene von Datenelementen: Soll Muss Kann] u [] o [] x (] u (] o () x [) u [) o [) x () u () o (Auf Ebene von Datenelementen: S M K		
21422	DTM+137 Nachrichtendatum DTM+76 Datum zum geplanten Leistungsbeginn DTM+294 Datum und Uhrzeit der Übergabe DTM+92 Beginn zum DTM+93 Ende zum DTM+Z05/Z06 Datum des bereits bestätigten Vertragsendes DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum DTM+471 Ende zum (nächstmöglichem Termin) DTM+158 Bilanzierungsbeginn DTM+159 Bilanzierungsende DTM+Z10	DE2380: X DE2379: Abweichender Code zu Code 303 vorhanden	DE2380: X [UB1] bzw. X [UB2] bzw. X [UB3] bzw. X [931] DE2379: Code 303 vorhanden im DTM+Z10 zusätzlich noch Code 106 [931] Format: ZZZ= +00	Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 303 umgestellt. Details zu den befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Kündigungstermin des Vertrags DTM+Z07 Lieferbeginndatum in Bearbeitung DTM+Z08 Datum für nächste Bearbeitung DTM+Z25 Verwendung der Daten ab DTM+Z26 Verwendung der Daten bis DTM+Z15 Bilanzierungsbeginn aus Daten der beteiligten Marktrolle DTM+Z16 Bilanzierungsende aus Daten der beteiligten Marktrolle DTM+155 Start des Abrechnungsjahrs bei Marktllokationen mit Jahresleistungspreis (Gas) DTM+163 Beginn Messperiode DTM+164 Ende Messperiode				
22171	DTM+137 Nachrichtendatum	DE2380: X [931]	DE2380: X [931] [494] [494] Der Wert muss ≤ dem Erzeugungszeitpunkt sein.	Präzisierung der Datumsangabe	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21425	SG2 COM Kommunikationsverb indung DE3155 Alle Anwendungsfälle	EM O FX O TE O AJ O AL O	EM X [1P0..1] FX X [1P0..1] TE X [1P0..1] AJ X [1P0..1] AL X [1P0..1]	Die Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
22159	SG4 IDE+24 STS+E01	DE1131: E_0302 EBD Nr. E_0302 E_0502 EBD Nr. E_0502 E_0495 EBD Nr. E_0495 E_0496 EBD Nr. E_0496 nicht vorhanden S_0082 S_0083 vorhanden	DE1131: E_0302 EBD Nr. E_0302 E_0502 EBD Nr. E_0502 E_0495 EBD Nr. E_0495 E_0496 EBD Nr. E_0496 vorhanden S_0082 S_0083 nicht vorhanden	Neue Entscheidungsbaumdigramme in der Nachrichtenbeschreibung und den jeweils betroffenen Anwendungsfällen aufgenommen und die bisherigen Codeliste entfernt	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21383	SG5 LOC+172 Anwendungsfall 11003 Ablehnung Anmeldung	Muss [61] U [583] U ([46] U [362]) X ([492] U [354])) ... [354] Wenn STS+E01++A01/A02/A03 nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A02/A03 nicht vorhanden	Muss [61] U [583] U ([46] U [362]) X ([492] U [354])) ... [354] Wenn STS+E01++A01/A03/A17 nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A03/A17 nicht vorhanden	Der Antwortcode A02 "Ablehnung Mehrfachidentifizierung" wurde durch den neuen Antwortcode A17 "Ablehnung Mehrfachidentifizierung" im EBD E_0462 ersetzt. Diese Änderung wird in die Bedingung 354. Die Berücksichtigung in der Bedingung 362 erfolgt, um die ersten Schritte zur Identifikation einer Marktllokation in den Sparten Gas und Strom weiterhin gleich zu halten.	Fehler (03.06.2021)
22163	SG8 Daten der Marktllokation QTY+Z10/ 265 / Z08 Arbeit / Leistung für tagesparameterabhän gige Marktllokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Y02 TUM Kundenwert QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energienmenge	Vorhanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen Nicht vorhanden: im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen	Nicht vorhanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen Vorhanden: im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen	Formatangaben werden von der Nachrichtenbeschreibung in die Anwendungshandbücher überführt.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	QTY+Z09 Vorjahresverbrauch vom Lieferant CAV+Z22 Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlotation SG8 Daten der Marktlotation der beteiligten Marktrolle QTY+Z10/ 265 / Z08 Arbeit / Leistung für tagesparameterabhän- gige Marktlotation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energiemenge SG8 Konzessionsabgabed aten CAV+KAS... Konzessionsabgabe SG8 Gemeinderabatt QTY+Z16 Gemeinderabatt SG8 Daten der Tranche QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energiemenge SG8 Wandlerdaten				

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	CAV+MIW... Wandlertyp und Faktor SG8 Profilschardaten QTY+Z11 Anteil A QTY+Z12 Anteil B QTY+Z13 Anteil C QTY+Z14 Anteil D SG8 Produkt-Daten der Summenzeitreihe QTY+79 Energienmenge SG8 Produkt-Daten der Überführungszeitreihe QTY+79 Energienmenge				
21193	Anwendungsfall Anmeldungbestätigung PID: 11002 Anmeldung EOG PID: 11013 Bestätigung Anmeldung EOG PID: 11014 GDA Antwort PID: 11035	DE7110 " Art der Leistungserbringung " nicht vorhanden	DE7110 "Art der Leistungserbringung" vorhanden XYZ Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer/ Anschlussnehmer XXZ In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Der UC Ende Messstellenbetrieb sieht vor, dass ein wMSB durch den gMSB befristet weiterverpflichtet werden kann. Bei einer Weiterverpflichtung entsteht die Situation, dass der wMSB keine Vertragsbeziehung zum Anschlussnutzer bzw. Anschlussnehmer mehr hat. Seine Leistung, die er durch die Weiterverpflichtung erbringt, muss er gegenüber dem gMSB abrechnen. Dies bedeutet, wenn der Messstellenbetrieb bei mME oder iMS über den LF abgerechnet werden soll, muss dies zwischen gMSB und LF vereinbart werden. Bei kME	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				<p>erfolgt für den Zeitraum der Weiterverpflichtung die Abrechnung über die Netznutzungsabrechnung durch den NB.</p> <p>ACHTUNG Einführungsszenario beachten: Alle Marktbeteiligten müssen den Wert XYZ in ihren Systemen einmalig hinterlegen. Passt diese Aussage nicht ist sie mit Hilfe einer SDÄ durch den NB zu aktualisieren. Eine grundsätzliche SDÄ zur Erstbeladung der Systeme ist somit nicht notwendig.</p>	
22137	SG10 CAV Details der Prognosegrundlage DE71111 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten	E02 X [46] O [59] E14 X [59 u [243]	E02 X [3P1..1] x [6P0..1] x [7P1..1] E14 X [6P0..1]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21039	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+++Z84 (Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation)	<p>1. CAV Wiederholung MaxW: 1 CAV DE7111 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch</p> <p>2. CAV nicht vorhanden</p>	<p>1. CAV Wiederholung MaxW: 1 CAV DE7111 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben ZB Wahlrecht durch LF nicht gegeben</p> <p>2. CAV Wiederholung MaxW: 3 CAV DE7111 Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch ZD2 Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängigem Verbrauch</p>	Ein Wahlrecht besteht nicht bei verbrauchenden Marktllokationen mit tagesparameterabhängigem Verbrauch laut der WiM. Sollte das Wahlrecht aufgrund mehrerer vorliegender Gründe nicht möglich sein, so sind alle Gründe zu benennen.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21039	SG8 SEQ+Z01 (Daten der	CAV Wiederholung Max: 1 CAV DE7111	CAV Wiederholung Max: 4 CAV DE7111	Ein Wahlrecht besteht nicht bei verbrauchenden	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Marktllokation) SG10 CCI+++Z84 (Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation)	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch ZD2 Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängigem Verbrauch ZE3 Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	Marktllokationen mit tagesparameterabhängigem Verbrauch laut der WiM. Sollte das Wahlrecht aufgrund mehrerer vorliegender Gründe nicht möglich sein, so sind alle Gründe zu benennen.	
22168	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktllokation SG10 CCI+Z17 CAV Verbrauchsart	Unter SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktllokation SG8 SEQ+Z27 Erforderlicher Wert der Marktllokation vorhanden	Unter SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktllokation vorhanden	Durch die Einführung der Zählzeitdefinitionen wird die Information in der bisherigen Zuordnung zum Wert nicht mehr benötigt und es reicht die allgemeine Aussage an der Marktllokation aus	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22166	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktllokation SG10 CCI+Z17 CAV Verbrauchsart	DE7111: Code Z66 Kraft/ Licht/ Wärme ZB3 Steuerung Wärmeabgabevorhanden Codes im DE7111 mit X gekennzeichnet	DE7111: Code Z66 Kraft/ Licht/ Wärme ZB3 Steuerung Wärmeabgabevorhanden nicht vorhanden Codes im DE7111 mit X [1P0..1] gekennzeichnet	Eine Marktllokation kann mehr als eine Verbrauchsart umfassen.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22152	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktllokation SG10 CCI+Z36 Versorgungsart der Marktllokation Bestätigung EOG Anmeldung 11014	nicht vorhanden	vorhanden	Nach der GPKE muss der E/G dem NB in seiner Antwort auf die Antwort zur E/G mitteilen, ob der Kunde sich ab dem Zuordnungsdatum in Ersatzversorgung oder Grundversorgung befindet.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22158	SG8 SEQ+Z27 SG8 SEQ+Z02 SG8 SEQ+Z20 SG10 Schwachlastfähigkeit SG8 SEQ+Z19 SG10 Erforderliche Schwachlastfähigkeit	Segmentgruppe vorhanden	Segmentgruppe nicht mehr 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 Zählzeitdefinition ab ob eine Schwachlastfähigkeit vorliegt.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
21344	Kapitel 4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF SG8 SEQ+Z07 Konzessionsabgaben SG10, CCI+++Z08, CAV Konzessionsabgabe, DE7110 Anwendungsfall 11001, 11002	Soll [128] u [129] Muss [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden	Soll ([912] U [914]) [128] U [129] Muss ([912] U [914]) [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [914] Format: Wert muss positiv sein	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21342	Kapitel 4.9 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage SG8 SEQ+Z07 Konzessionsabgaben SG10, CCI+++Z08, CAV Konzessionsabgabe, DE7110 Anwendungsfall 11035	Muss [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden	Muss ([912] U [914]) [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [914] Format: Wert muss positiv sein	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21340	Kapitel 4.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/ Ersatzversorgung von NB SG8 SEQ+Z07 Konzessionsabgaben SG10, CCI+++Z08, CAV Konzessionsabgabe, DE7110	Muss [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden	Muss ([912] U [914]) [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [914] Format: Wert muss positiv sein	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Anwendungsfall 11013, 11014				
21345	Kapitel 4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt SG9, QTY+Z16 Gemeinderabatt, DE6060 Anwendungsfall 11001, 11002	X	X [902] U [930] Bedingung: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21343	Kapitel 4.9 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt SG9, QTY+Z16 Gemeinderabatt, DE6060 Anwendungsfall 11035	X	X [902] U [930] Bedingung: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21341	Kapitel 4.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/ Ersatzversorgung von NB SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt SG9, QTY+Z16 Gemeinderabatt, DE6060 Anwendungsfall 11013, 11014	X	X [902] U [930] Bedingung: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22155	SG8 SEQ+Z15 Daten der Tranche	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden	Eine Aufteilung in Tranchen muss nicht immer nur	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	SG10 CCI+ Basis zur Bildung der Tranchengröße			prozentual erfolgen. Hiermit wird die Möglichkeit geschaffen dem Markt mitzuteilen, dass keine prozentuale Aufteilung erfolgt	
22158	SG8 SEQ+Z27 SG8 SEQ+Z02 SG8 SEQ+Z20 SG10 Schwachlastfähigkeit SG8 SEQ+Z19 SG10 Erforderliche Schachlastfähigkeit	Segmentgruppe vorhanden	Segmentgruppe nicht mehr 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 zugordneten Zählzeitdefinition ab ob eine Schachlastfähigkeit vorliegt.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22170	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway RFF Referenz auf die Gerätenummer DE1153	Code Z14 Smartmeter-Gateway nicht vorhanden	Code Z14 Smartmeter-Gateway vorhanden	Zukünftig werden die Werte wenn ein SMGW an der Messlokation vorhanden ist mit der Referenz auf dieses Gerät übermittelt und nicht mehr über die Referenz auf die mME.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22150	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway RFF+AGK Konfigurations-ID	Segmentausprägung nicht vorhanden	Segmentausprägung vorhanden	Aufgrund der MAKO 2022 können sich Änderungen an der Geräteparametrierung bei IMS ergeben, die zu keiner Änderung des bestehenden Zuordnungs-Tupel für Zählerstände führen (z.B. aufgrund eines Anschlussnutzer-Wechsels oder der Änderung einer Zählzeit). Da in diesem Falle das Zuordnungstupel aus Messlokation, Gerätenummer und OBIS-Kennzahl unverändert bleiben kann, wird die Konfigurations-ID als zusätzliches	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				Identifikationsmerkmal für die Zuordnung von Zählerständen aus einem iMS benötigt.	
22160	SG12 NAD Kunde des Netzbetreibers SG12 NAD Korrespondenzanschrift des Kunden des Netzbetreibers	nicht vorhanden	vorhanden	Es wird die Möglichkeit geschaffen, dass der NB dem gMSB und dem E/G die Kundendaten des NB mitteilen kann.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor