

UTILMD Anwendungshandbuch zur GPKE und GeLi Gas

Version:	6.1e
Stand MIG:	5.2e
Publikationsdatum:	01.04.2022
Autor:	BDEW

Inhaltsverzeichnis

1	Vorwort	3
2	Aufbau des Dokumentes	3
3	Übersicht der Pakete in der UTILMD	4
4	Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung	9
5	Anwendungsübersichten	9
5.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	9
5.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	21
5.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	78
5.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF	85
5.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage	91
5.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB.....	97
5.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas).....	152
5.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	164
5.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung.....	169
5.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	169
5.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung.....	217
5.12	Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF	223
5.13	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktllokation	231
6	Änderungshistorie	232

1 Vorwort

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

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

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

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

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

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

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

2 Aufbau des Dokumentes

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

3 Übersicht der Pakete in der UTILMD

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[1P]	--	Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z. B. im COM-Segment.
[2P]	[492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[3P]	[493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
[6P]	[243]	[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden
[7P]	[244]	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[8P]	[145]	[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
[9P]	[146]	[146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) vorhanden
[10P]	[20] \wedge [244]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[11P]	[54] \wedge [244]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[12P]	[54] \wedge [243]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden
[18P]	[434]	[434] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlotation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. Codeliste der Standard-Messprodukt Strom mit der Werteigenschaft „Blindarbeit“ vorhanden ist
[19P]	[20] \wedge [428] \wedge [430]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlotation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlotation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist [430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlotation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID

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

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

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

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		<p>[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[409] 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 kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
[33P]	[54] \wedge [396] \wedge [408] \wedge [492]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[408] Wenn eine 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 kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
[34P]	[54] \wedge [396] \wedge [409] \wedge [492]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[409] 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 kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
[35P]	[54] \wedge [405] \wedge [410] \wedge [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>[410] Wenn eine 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>
[36P]	[20] \wedge [406] \wedge [492]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <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>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[37P]	[54] ^ [405] ^ [411] ^ [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.
[39P]	[78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
[40P]	[40]	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden
[43P]	[156]	[156] Wenn SG4 STS+7++ZP1/ ZR6 (Transaktionsgrund: Stammdatensynchronisation / -Stärkung der Bilanzkreistreue) vorhanden

4 Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung

Bei Zustimmung gilt für den Empfänger:

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

5 Anwendungsübersichten

5.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

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

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

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	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	5.2e Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	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] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
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					

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	
SG3							
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	
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	Marktlokations-ID	X		
			Z13	Alle Identifikationsdaten	X		
Ende zum							
SG4							
SG4	DTM			Muss [12]	Muss [12] \wedge (((493] \wedge [13]) \vee ([492] \wedge [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

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	
							[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 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Datum des bereits bestätigten Vertragsendes SG4							
SG4	DTM						Muss ([493] [15]) \vee ([492] \wedge [351]) Soll [17] \wedge [493] \wedge [16] [15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 (Status der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung) vorhanden [16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden [17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden [351] Wenn SG4 STS+E01++A07/ A08 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z05 gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			X	
			Z06 gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ			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	
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum SG4 SG4 DTM					Muss ([493] \wedge [16]) \vee ([492] \wedge [352])) \wedge [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]
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ				X
Ende zum (nächstmöglichem Termin) SG4 SG4 DTM			Muss [18]	Muss [18]	[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	471 Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Kündigungsfrist des Vertrags SG4 SG4 DTM					Muss [16] \vee [358] [16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden [358] Wenn SG4

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
							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] ^ [209]	[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 [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E03 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 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste)

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	
							vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	E_0400 EBD Nr. E_0400 G_0005 Codeliste Gas Nr. G_0005 G_0006 Codeliste Gas Nr. G_0006		X [492]	X [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] Λ [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Meldepunkt SG5							
				Muss [492] Λ [2061] Λ [328] Λ [583] Soll ([493] V ([492] Λ [333])) Λ [165] Λ ([2061] Λ [583]) V [584])	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583] Λ ([493] Λ [361]) V ([492] Λ [350]))	[165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktllokations-ID) vorhanden [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden [350] Wenn STS+E01++A01/ A03/ A04/ A12 nicht vorhanden [361] Wenn STS+E01++A03/ A04 nicht vorhanden

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
							[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation
							[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlotation
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	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 [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) 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	
					[2061] 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	
Referenz auf die ID der Marktlotation					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlotation		X		
SG8 RFF 1154	ID der Marktlotation		X [950]		[950] Format: Marktlotations-ID
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			
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
Zählertyp					
SG10		Muss			
SG10 CCI		Muss			
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X			
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10		Muss			
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	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	
SG10	CAV	7110	Gerätenummer	X			
Kunde des Lieferanten SG12				Muss [493] ∨ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12	NAD			Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z09 Kunde des LF	X	X		
SG12	NAD	3036	Name	X	X		
SG12	NAD	3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
			Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
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		
Referenz auf die ID der Marktlotation SG12							
SG12	RFF				Muss		
SG12	RFF	1153	Z18 Marktlotation		X		
SG12	RFF	1154	ID der Marktlotation		X [950]		[950] Format: Marktlotations-ID
Marktlotationsanschrift SG12				Muss [493] ∨ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR

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	
							(Nachrichteneempfänger) 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		
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	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	5.2e Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	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] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
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					

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	
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	
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			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG4	IMD	7081	Z36 Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12 Marktolokations-ID	X [39P0..1]			
			Z13 Alle Identifikationsdaten	X [39P0..1] ∨ [40P1..1]			
Beginn zum							
SG4				Muss	Muss		
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 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Ende zum							
SG4				Muss [10]	Muss [10]		
SG4	DTM			Muss [10]	Muss [10]		
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 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
							[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) 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	
Bilanzierungsbeginn SG4							
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] \wedge [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 CCYYMMDDHH MMZZZ		X		
Bilanzierungsende SG4							
SG4	DTM				Muss [28] \wedge [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159 Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ		X		
Lieferbeginndatum in Bearbeitung SG4							
SG4	DTM				Muss ([493] \wedge [36]) \vee ([492] \wedge [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	207 Lieferbeginndatum in Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	

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	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Datum für nächste Bearbeitung SG4							
SG4	DTM					Muss ([493] ∧ [36]) ∨ ([492] ∧ [355])	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden [355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z08 Datum für nächste Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Transaktionsgrund SG4							
SG4	STS			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 Einzug in 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							

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 [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	E_0404 EBD Nr. E_0404 E_0462 EBD Nr. E_0462 G_0011 Codeliste Gas Nr. G_0011 G_0012 Codeliste Gas Nr. G_0012		X [492] X [493]	X [492] 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
Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten							
SG4							
SG4	STS					Muss ([493] \wedge [84]) \vee ([492] \wedge [356])	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden [356] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR

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
SG4	STS	9015	Z35 Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts			X ([492] \wedge [366]) \vee ([493] \wedge [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] \wedge [493] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X	
SG4	FTX	4440	Text für allgemeine Information	X	X	X	
Information zum Zählerstand SG4							
SG4	FTX			Soll [39] \wedge [493] \wedge [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln

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	
							[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ADM Information zum Zählerstand	X			
SG4	FTX	4441	Z01 Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Meldepunkt SG5				Muss [492] Λ [2061] Λ [328] Λ [583] Soll ([493] V ([492] Λ [333])) Λ [165] Λ ([2061] Λ [583]) V [584])	Muss [527]	Muss [2061] Λ [583] Λ ([493] Λ [362]) V ([492] Λ [354]))	[165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden [354] Wenn STS+E01++A01/ A03/ A17/ A18 nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A03/ A17 nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktllokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation

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	
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
					[953] Format: 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		
SG6 RFF 1154	ID der Marktllokation		X [950]		[950] Format: Marktllokations-ID
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktllokationen mit Jahresleistungspreis (Gas)					

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	
SG6							
SG6	DTM				Muss [19] \wedge [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
SG6	DTM	2005	155 Rechnungsperiode, Beginndatum		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ		X		
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom)							
SG6							
SG6	DTM				Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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		
Abrechnungsintervall des LF							
SG6							
SG6	DTM			Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	220 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							

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator		11001	11002	11003	
Netznutzungsabrechnung SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun g		X		
SG6	DTM	2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	106	MMDD		X		
			104	MMWW-MMWW		X		
Nächste Netznutzungsabrechnung SG6								
SG6	DTM					Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnun g) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnun g) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnun g		X		
SG6	DTM	2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		X		
Netznutzungsabrechnungs intervall des NB SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		X		
SG6	DTM	2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
Daten der Marktlokation SG8								
					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Referenz auf die ID der								

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 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				Kann [492]	Muss [492] Λ [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

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	
							dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9				Kann	Muss [106] Λ [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: 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] Λ [937]	X [902] Λ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
TUM Kundenwert SG9				Kann [493]	Soll [493] Λ [106] Λ [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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9	QTY			Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9	QTY	6060	Mengenangabe	X [902] Λ [907]	X [902] Λ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0

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	
								[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								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z90	ÜNB		X		
SG10	CAV	1131	MP-ID			X		
Messstellenbetreiber SG10								
SG10	CAV					Muss [232] ∨ [234]		[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		
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		

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	Regelzone		X		
Bilanzkreis SG10				Muss [493] ∨ ([492] ∧ [2061])	Muss [2061] ∧ [64]		[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10	CCI			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] ∧ [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	X [66]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
			Z76 2. Priorität	X [66]			
			Z77 3. Priorität	X [68]			
			Z78 4. Priorität	X [69]			
			Z79 5. Priorität	X [70]			
							[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden [69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden [70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet							

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			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet		X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet		X		
Marktgebiet SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet		X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet		X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10			Muss [492] ^ [89] ^ [106]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation		X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %		X		
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %		X [902]		[902] Format: Möglicher

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	
						Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp SG10				Muss [492] ∧ ([2061] ∨ ([90] ∧ [2096]))		[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 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	15	Struktur		X		
SG10 CCI 7037	221	Summenzeitreihentyp		X		
Zeitreihentyp SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps			X		
Spannungsebene der Marktllokation SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktllokation		X		
Spannungsebene der Marktllokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung		X		
	E04	Hochspannung		X		
	E05	Mittelspannung		X		
	E06	Niederspannung		X		
Umspannung der Marktllokation SG10						

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator		11001	11002	11003	
SG10 CAV						Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111			E07	Hös/HS Umspannung		X [116]		[114] Wenn das SG10
			E08	HS/MS Umspannung		X [115]		CCI+E03
			E09	MS/NS Umspannung		X [114]		(Spannungsebene der Marktllokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
								[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
								[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktllokation SG10						Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI						Muss		
SG10 CCI 7037			Y01	Druckebene der Marktllokation		X		
Druckebene der Marktllokation SG10								
SG10 CAV						Muss		
SG10 CAV 7111			Y01	Hochdruck		X		
			Y02	Mitteldruck		X		
			Y03	Niederdruck		X		
Messtechnische Einordnung der Marktllokation SG10						Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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		X		
			Z53	kME / mME		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator		11001	11002	11003	
	Z68	keine Messung		X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher		X		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB		X		
	ZA9	ÜNB		X		
Prognosegrundlage der Marktllokation SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten		X		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		X		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV				Muss [21] \wedge ((([492] \wedge ([2182] \vee ([90] \wedge [2183]))) \vee ([493] \wedge [2061])))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [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 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8

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	
					SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) anzugeben
					[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP		X [3P1..1] √ [6P0..1] √ [7P1..1]		
	E14 TLP/TEP		X [6P0..1]		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation SG10			Muss [492] ∧ [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		
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage		X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation 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 Marktlotation 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]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
Fallgruppenzuordnung					
SG10		Kann	Muss [19] \wedge [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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi-RLMNE V Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden) GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit 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 Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
Zahlung der Netznutzung					

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					
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)
	Z11 Lieferant	X	X		CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnungsvariante					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnungsvariante		X		
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis		X		
	Z15 Arbeitspreis/Leistungspreis		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		X		
	Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X		
Singular genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung					
SG10					
SG10 CAV			Muss [422] ^ [492]		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singular genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung		X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden		X		
	Z07 nicht vorhanden		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	
Netznutzungsabrechnungsdaten der Marktlokation SG8			Muss [225] ∧ [307] ∧ [492]		[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z45 Netznutzungsabrechnungsdaten der Marktlokation		X		
Gruppenartikel-ID / Artikel-ID SG8					
SG8 PIA			Muss		
SG8 PIA 4347	Z02 Gruppenartikel-ID / Artikel-ID		X		
SG8 PIA 7140	Produkt-/Leistungsnummer		X [284] ∧ (((942] [60]) ∨ ([943] [61]))		[60] Wenn im DE7143 Z09 (Artikel-ID) vorhanden [61] Wenn im DE7143 Z10 (Gruppenartikel-ID) vorhanden [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet [942] Format: n1-n2-n1-n3 [943] Format: n1-n2-n1
SG8 PIA 7143	Z09 Artikel-ID Z10 Gruppenartikel-ID		X X		
Anzahl in der NNA abzurechnenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID SG9			Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02

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	
								(Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z38	Anzahl in der NNA abzurechnenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID		X		
SG9	QTY	6060	Menge			X [914] \wedge [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0 [937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück		X		
Gemeinderabatt SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt		X		
SG9	QTY	6060	Menge			X [902] \wedge [930] \wedge [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: ≤ 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		X		
Zuschlag oder Abschlag SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z34	Zuschlag		X		
			Z35	Abschlag		X		
			Z37	Kein Zu-/Abschlag		X		
SG9	QTY	6060	Menge			X ([914] \wedge [930] [140]) \vee ([926] \wedge [937] [172])		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Kein Zu- und Abschlag) vorhanden [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [926] Format: Möglicher Wert: 0 [930] Format: max. 2

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator		11001	11002	11003	
								Nachkommastellen
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		X		
Menge der Singulär genutzten Betriebsmittel SG9						Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z33	Singulär genutzte Betriebsmittel		X		
SG9	QTY	6060	Menge			X		
SG9	QTY	6411	H87	Stück		X [75]		[74] Wenn in derselben SG9 im PIA DE7140 der Code 1-07-3-001 (Singulär genutzte Betriebsmittel nach § 19 Abs. 3 StromNEV Leitung / Kabel (Einheit: €/km*Tag) vorhanden ist
			KMT	Kilometer		X [74]		
								[75] Wenn in derselben SG9 im PIA DE7140 der Code 1-07-3-002 (Singulär genutzte Betriebsmittel nach § 19 Abs. 3 StromNEV Schaltfeld (Einheit: €/Tag) vorhanden ist
Preisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel SG10						Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7059	Z44	Berechnungspreis		X		
SG10	CCI	7037	ZD8	Tag		X		
SG10	CCI	7036	Preis, Betrag			X [914] ∧ [946]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
								[946] Format: max. 11 Nachkommastellen

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	
OBIS-Daten der Marktlotation SG8			Muss		
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlotation		X		
Referenz auf die ID der Marktlotation SG8			Muss		
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlotation		X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlotation		X [950]		[950] Format: Marktlotations-ID
OBIS-Kennzahl der Marktlotation SG8			Muss		
SG8 PIA			Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation		X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlotation		X ([493] ∧ [315]) ∨ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der 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. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		

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	
Wertegranularität SG10			Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität		X		
Wertegranularität SG10				Muss	
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich		X		
	ZE8 Halbjährlich		X		
	ZE9 Quartalsweise		X		
	ZB7 Monatlich		X		
Zugeordnete Zählzeit SG10			Soll [165] \wedge [166] \wedge [422] Muss [386] \wedge [387] \wedge [423] \wedge [492]		<p>[165] Wenn bekannt</p> <p>[166] Wenn vorhanden</p> <p>[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden</p> <p>[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 .. 9)</p> <p>[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 \leq 202212312300?+00</p> <p>[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)</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	
					aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar		X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit		X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregister SG10					
			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters		X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters		X		
OBIS Daten für Lieferant relevant SG10					
			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF		X		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnung		X [29P0..1] ∨ [30P0..1] ∨ [32P0..1] ∨ [36P0..1]		
	Z85 Bilanzkreisabrechnung		X [31P1..1] ∨ [32P1..1]		
	Z86 Mehrminderungenabrechnung		X [30P1..1]		
	Z47 Endkundenabrechnung		X [28P0..1] ∨ [29P1..1] ∨ [30P0..1] ∨ [32P1..1] ∨ [36P0..1]		
	ZD1 Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		X [28P0..1]		
Schwachlastfähigkeit SG10					
			Muss [257]		[257] Wenn in derselben

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	
			Λ [422] Λ [492]		SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig		X		
	Z60 Schwachlast fähig		X		
Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation					
SG8			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z44 Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl an der Marktlokation		X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl		X		
Verbrauchsart und Nutzung an der OBIS-Kennzahl der Marktlokation					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart		X		
Verbrauchsart					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht		X [1P0..1]		
	Z65 Wärme		X [1P0..1]		
	ZE5 E-Mobilität		X [1P0..1]		
	ZA8 Straßenbeleuchtung		X [1P0..1]		
	ZB3 Steuerung Wärmeabgabe		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	
Unterbrechbarkeit					
SG10					
SG10 CAV					
Muss					
SG10 CAV 7111					
Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung					
X					
Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung					
X					
Wärmenutzung					
SG10					
SG10 CAV					
Muss [239]					
[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden					
SG10 CAV 7111					
Z56 Speicherheizung					
X					
Z57 Wärmepumpe					
X					
Z61 Direktheizung					
X					
Art der E-Mobilität					
SG10					
SG10 CAV					
Muss [95]					
[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E-Mobilität) vorhanden					
SG10 CAV 7111					
ZE6 Wallbox					
X					
ZE7 E-Mobilitätsladesäule					
X					
ZE7 Ladepark					
X					
Konzessionsabgabedaten					
SG8					
Soll [127] Muss ([308] \wedge [492]) \vee [493] \wedge [2335]					
[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen					
[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00					
[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom					
[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas					
[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche					

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	
							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	RFF				Muss		
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	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	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	
			NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)				
			TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10	CAV	7110	Konzessionsabgabe in Euro/kWh	Soll [912] \wedge [914] [128] \wedge [129]	Muss [912] \wedge [914] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden [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] \wedge [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich [308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8	SEQ			Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10 Steuer-/ Abgabeninformation	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 Z66 Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Gemeinderabatt SG8				Muss	Muss ([308] \wedge [492]) \vee [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00

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	
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ		Muss	Muss		
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] ^ [930] ^ [938]	X [902] ^ [930] ^ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
					[938] Format: Möglicher Wert: ≤ 10
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	X		
Daten der Messlokation					
SG8			Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation		X		
Referenz auf die ID der Messlokation					
SG8			Muss		
SG8 RFF			X		
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			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
SG8 RFF					

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	
							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					Muss		
SG10	CAV				X		
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		
Grundzuständiger Messstellenbetreiber SG10					Muss		
SG10	CAV				X		
SG10	CAV	7111	ZF0 gMSB		X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X		
Spannungsebene der Messlokation SG10					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	E04 Spannungsebene der Messlokation		X		
Spannungsebene der Messlokation SG10					Muss		
SG10	CAV				X		
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 (Nachrichtenempfänger)

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	
			aus Sparte Gas					
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Y02	Gasqualität		X		
Gasqualität SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Y04	H-Gas		X		
			Y05	L-Gas		X		
Zähleinrichtungsdaten SG8								
					Kann	Muss [2286]		[2286] 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		
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] \wedge [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								
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zählertyp SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			WSZ	analoger Wechselstromzähler		X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler		X [492]		
			MAZ	Maximumzähler		X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
			MME	moderne		X [492]		

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	
			Messeinrichtung nach MsbG				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			NMG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG		X [493]		
			DKZ Drehkolbengaszähler		X [493]		
			BGZ Balgengaszähler		X [493]		
			TRZ Turbinenradgaszähler		X [493]		
			UGZ Ultraschallgaszähler		X [493]		
			WGZ Wirbelgaszähler		X [493]		
			EHZ elektronischer Haushaltszähler		X		
			IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X		
SG10	CAV	7110	Z01 EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
			Z02 EDL21		X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
			Z03 sonstiger EHZ		X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
			Z04 Standard		X [346]		Haushaltszähler)
			Z05 MeDa-Zähler		X [346]		vorhanden
							[346] Wenn SG10
							CCI+++E13 (Zählertyp)
							CAV+MME (mME)
							vorhanden
Zählergröße (Gas)							
SG10							
SG10	CAV				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CAV	7110	G10 Gaszähler G10		X		
			G100 Gaszähler G100		X		
			G1000 Gaszähler G1000		X		
			G10000 Gaszähler G10000		X		
			G12500 Gaszähler G12500		X		
			G16 Gaszähler G16		X		
			G160 Gaszähler G160		X		
			G1600 Gaszähler G1600		X		
			G16000 Gaszähler G16000		X		
			G2.5 Gaszähler G2.5		X		
			G25 Gaszähler G25		X		
			G250 Gaszähler G250		X		
			G2500 Gaszähler G2500		X		
			G350 Gaszähler G350		X		
			G4 Gaszähler G4		X		
			G40 Gaszähler G40		X		
			G400 Gaszähler G400		X		
			G4000 Gaszähler G4000		X		
			G6 Gaszähler G6		X		
			G65 Gaszähler G65		X		
			G650 Gaszähler G650		X		
			G6500 Gaszähler G6500		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes							
SG10							
SG10	CAV			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	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110		Gerätenummer	X	X		
Registeranzahl SG10 SG10 CAV						Muss [492] ^ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ETZ	Eintarif		X		
			ZTZ	Zweitarif		X		
			NTZ	Mehrtarif		X		
Energierichtung SG10 SG10 CAV						Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ERZ	Einrichtungszähler		X		
			ZRZ	Zweirichtungszähler		X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV						Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		X		
SG10	CAV	7110	Z06	vorhanden		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		

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	
Messdatenregistriergerätedaten SG8			Soll [493] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z50 Messdatenregistriergerätedaten		X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenregistriergerät 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		
Mengenumwerterdaten SG8			Soll [493] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	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		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z64 Mengenumwerter		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	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Mengenwertertyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenwert		X		
	TMU Temperaturmengenwert		X		
	ZMU Zustandsmengenwert		X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenwertertyp / Smartmeter-Gateway SG8			Muss ([2287] ^ [121]) v [2350] v [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden [2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert [2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenwertertyp- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung		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		
	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters		X		
	Z14 Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfigurations-ID SG8					
SG8 RFF		Muss [78] \wedge [402] \wedge [420] \wedge [661] Soll [166] \wedge [40] \wedge [402] \wedge [420]			[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden [78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden [166] Wenn vorhanden [402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Wertart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist [661] Hinweis: Ist dem NB bereits die ab dem Lieferbeginn zu verwendende Konfigurations-ID bekannt, teilt er diese bereits hier mit. Liegt

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	
							diese noch nicht vor, teilt der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSB eine Konfigurationsänderung, welche nach erfolgreichem Abschluss zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.
SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznummer		X		
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation		X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8					Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung		X ([493] ∧ [324]) ∨ ([492] ∧ [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. 4.6 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)</p>

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator		11001	11002	11003	
			aus Sparte Gas					
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X			
Wertegranularität SG10								
			Muss ([256] \wedge [492]) \vee ([274] \wedge [493])					
			[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden					
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden					
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom					
			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas					
SG10	CCI		Muss					
SG10	CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	X			
Wertegranularität SG10								
SG10	CAV		Muss					
SG10	CAV	7111	ZD9	Jährlich	X			
			ZE8	Halbjährlich	X			
			ZE9	Quartalsweise	X			
			ZB7	Monatlich	X			
Zugeordnete Zählzeit SG10								
			Soll [165] \wedge [166] \wedge [422]					
			[165] Wenn bekannt					
			[166] Wenn vorhanden					
			Muss [389] \wedge [391] \wedge [423] \wedge [492]					
			[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung /					

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	
					Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl der Wertart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
					[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 .. 9)
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar		X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit		X		
Zugeordnetes Zählzeitregister SG10			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des		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	
			Zählzeitregisters				
SG10	CCI	7037	Code des Zählzeitregisters		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10				Muss ([492] ^ [273]) v ([493] ^ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PI A+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PI A+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 Zählwerks SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7110	Angabe der Vorkommastelle		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		NN	Anmeldung	Anmeldung	
		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle		X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10			Muss [123] ^ ([[493] ^ [274]]) v ([[492] ^ [273]])		<p>[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerter) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert</p> <p>[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden</p> <p>[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden</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>

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			Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken		X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät		X		
Schwachlastfähigkeit SG10			Muss [256] ^ [422] ^ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig		X		
	Z60 Schwachlast fähig		X		
Wandlerdaten SG8			Soll [492] ^ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten		X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Wandler SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					

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 CAV			Muss [2317] ∨ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Wandlertyp und Faktor					
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
Kommunikationseinrichtungsdaten					
SG8			Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtungsdaten		X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8			Muss		
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des		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	
			Zählers				
SG8	RFF	1154	Gerätenummer		X		
Kommunikationseinrichtung							
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z26 Kommunikationseinrichtung		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes							
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Gerätenummer		X		
Kommunikationseinrichtungstyp							
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							

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 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Technische Steuereinrichtungstyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger TSU Tarifschaltuhr		X 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] \wedge [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox		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		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation		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	
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlotation		X [950]		[950] Format: Marktlotations-ID
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
Lastprofildaten (Gas) SG8				Kann [493]	Muss [493] ^ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8	SEQ			Muss	Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ	1229	Z35 Lastprofildaten	X	X		
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		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	
			Tagesparameters (derzeit 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)		X		
			293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X		
Profildaten (Strom) SG8				Kann [492]	Muss [492] ^ [119]		[119] Wenn in der 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
SG8	SEQ			Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21 Profildaten	X	X		
Referenz auf die ID der Marktllokation SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18 Marktllokation		X		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktllokation		X [950]		[950] Format: Marktllokations-ID
Normiertes Profil (Strom) SG10							
SG10	CCI			Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z02 Standardlastprofil	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X		
			Z10 analytisches Verfahren	X	X [332]		[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom) SG10							

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 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten SG8		Kann [492]	Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) das 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		
Referenz auf die ID der Marktllokation SG8					
SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktllokation			X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktllokation			X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
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	

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	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		
Kunde des Lieferanten SG12					Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundename 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	X	X		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	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] \wedge ([493] \vee ([492] \wedge [333]))			[165] Wenn bekannt [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

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 (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG12	RFF	1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X			
SG12	RFF	1154	Kundennummer beim LFA	X			
Referenz auf die ID der Marktlotation							
SG12	RFF				Muss		
SG12	RFF	1153	Z18 Marktlotation		X		
SG12	RFF	1154	ID der Marktlotation		X [950]		[950] Format: Marktlotations-ID
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten							
SG12				Muss [556] Λ [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn 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	Ländername, Code	X	X		
Referenz auf die ID 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 SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlotation		X		
SG12 RFF 1154	ID der Marktlotation		X [950]		[950] Format: Marktlotations-ID
Beteiligter Marktpartner MP-ID SG12					
				Muss (((84) √ [363]) ∧ [566]) √ ([367] ∧ [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	
Referenz auf die ID einer Marktlotation / Tranche SG12					
SG12 RFF				Muss	
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlotation			X	
SG12 RFF 1154	ID einer Marktlotation / Tranche			X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID
Marktlotationsanschrift SG12					
		Soll [165] ∧ ([493] √ ([492] ∧ [333]))	Muss		[165] Wenn bekannt [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) 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	
					[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] $\vee ([492] \wedge [234])$		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation) 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		

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	
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	Ländername, 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							
UNT		0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Muss X	Muss X	Muss 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	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	5.2e Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	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] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
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					

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	
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]	
<hr/>							
MP-ID Empfänger				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR Nachrichtempfänger	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	
<hr/>							
Vorgang				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE			Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
<hr/>							
Beginn zum				Muss [7] \wedge [577]	Muss [7] \wedge [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
SG4	DTM						[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 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
<hr/>							
Ende zum				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung
SG4	DTM						

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	
							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 CCYYMMDDHH MMZZZ	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 CCYYMMDDHH MMZZZ		X		
Transaktionsgrund SG4							
SG4	STS			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	[509] Hinweis: Muss auch bei Abmeldung wg. Kündigung durch LF
			E03 Wechsel	X [509]	X	X	
			Z33 Auszug wegen Stilllegung	X	X	X	
			Z41 Ende der ESV ohne Folgelieferung	X [510]	X	X	
			ZG9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	X	X	[510] Hinweis: Zu verwenden bei der Abmeldung der ESV
			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 im DE1131 E_xxx (ein EBD

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	
							ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
							[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	E_0401 EBD Nr. E_0401 G_0007 Codeliste Gas Nr. G_0007 G_0008 Codeliste Gas Nr. G_0008		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 [48] \wedge [493] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Information zum Zählerstand SG4							
SG4	FTX			Soll [39] \wedge [493] \wedge [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln [51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator		11004	11005	11006	
			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 [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifikator SG6					Muss	Muss	Muss	
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						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer			X	X	
Daten der Marktlokation SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der Marktlokation		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Abmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			NN	Abmeldung	Abmeldung	
	Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator		11004	11005	11006	
Lieferrichtung						
SG10			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung	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	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	5.2e Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	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] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
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					

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	
SG3					
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	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	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					
SG4 DTM		Muss	Muss		
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 CCYYMMDDHH MMZZZ	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 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Transaktionsgrund					
SG4					
SG4 STS		Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben

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	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z33 ZQ7	Auszug wegen Stilllegung Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigun g	X X [492]	X X [492]	X X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			ZT0	Abmeldung wegen fehl. Zuordnungsermächtigun g aufgrund Änderung ZRT	X [492]	X [492]	X [492]	
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 im DE1131 E_ xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
								[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_ xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	E_0502	EBD Nr. E_0502		X [492]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			G_0067	Codeliste Gas Nr. G_0067		X [493]		
			G_0068	Codeliste Gas Nr. G_0068			X [493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4								
SG4	FTX					Kann	Muss [48] √ [437] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden

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	
							[437] Wenn in dieser DG4 das STS+E01+++A06:E:0502 vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Meldepunkt SG5				Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID
Prüfidentifikator SG6				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11007 GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN vom NB	X			
			11008 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung vom NB		X		
			11009 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung vom NB			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 [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ			Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01 Daten der Marktlotation	X	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlotation SG8							

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	
SG8	RFF			Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlotation	X	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der Marktlotation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID
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	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	5.2e Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	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] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
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					

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator	11010	11011	11012	
SG3							
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	
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							
SG4	DTM			Muss	Muss		
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	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
Transaktionsgrund							
SG4							
SG4	STS			Muss [2061] ∧ [644]	Muss [2061]	Muss [2061]	[644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug in Neuanlage" (SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X
			E03	Wechsel	X	X	X

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	
			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 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
							[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	E_0403 EBD Nr. E_0403 G_0009 Codeliste Gas Nr. G_0009 G_0010 Codeliste Gas Nr. 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 [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlaktions-ID

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	
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 [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlotation	X	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlotation					
SG8		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlotation	X	X	X	
SG8 RFF 1154	ID der Marktlotation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID
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	
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			

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	
Referenz auf die ID der Marktlotation SG12					
SG12 RFF		Muss			
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlotation	X			
SG12 RFF 1154	ID der Marktlotation	X [950]			[950] Format: Marktlotations-ID
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			
Referenz auf die ID einer Marktlotation / Tranche SG12					
SG12 RFF		Muss			
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlotation	X			
SG12 RFF 1154	ID einer Marktlotation / Tranche	X [950]			[950] Format: Marktlotations-ID
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	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	Anmeldung LF an NB 11015	
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	5.2e 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] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
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					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG3					
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	
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	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 CCYYMMDDHH MMZZZ	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 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Bilanzierungsbeginn					
SG4					
SG4 DTM		Muss [18] Soll [28] \wedge [29]	Muss [18] Soll [28] \wedge [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
							[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158 Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Bilanzierungsende SG4							
SG4	DTM			Muss [28] \wedge [64]	Muss [28] \wedge [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) 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 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Transaktionsgrund SG4							
SG4	STS			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E06 Ersatzbelieferung	X	X	X	
		Z02 Kündigung Lieferantenrahmenvertrag		X	X	X	
		Z36 EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)		X	X	X	
		Z37 EoG wegen Einzug in 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							
SG4	STS			Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17 Transaktionsgrundergänzung für befristete	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
			Anmeldung				
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	X	
SG4	STS	1131	G_0013 Codeliste Gas Nr. G_0013		X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			G_0014 Codeliste Gas Nr. G_0014			X [493]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			S_0003 Codeliste Strom Nr. S_0003		X [492]		
			S_0004 Codeliste Strom Nr. S_0004			X [492]	[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	
Meldepunkt SG5							
				Muss [527]	Muss [527]	Muss [2061] Λ [583]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktllokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
							[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID

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	
					[953] Format: 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	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			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		
SG6 RFF 1154	ID der Marktllokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktllokations-ID
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktllokationen mit Jahresleistungspreis (Gas)					
SG6					
SG6 DTM		Muss [19] \wedge [493]	Muss [19] \wedge [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

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155 Rechnungsperiode, Beginndatum	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] \wedge [492] \wedge [234]	Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation) 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		
Abrechnungsintervall des LF SG6							
SG6	DTM				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20 Abrechnungsintervall des LF		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802 Monat		X		
Termin der Netznutzungsabrechnung SG6							
SG6	DTM			Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z21 Termin der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
SG6	DTM	2379	106	MMDD	X	X		
			104	MMWW-MMWW	X	X		
Nächste Netznutzungsabrechnung SG6					Muss [230]	Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnun g) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnun g) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnun g	X	X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	X	X		
Netznutzungsabrechnungs intervall des NB SG6					Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun gs- 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 [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktllokation	X	X	X	
Referenz auf die ID der Marktllokation SG8					Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF				X	X	X	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktllokation	X	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der Marktllokation		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation SG9					Muss [492] Λ [101]	Muss [492] Λ [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
							(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9	QTY			Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	X	X		
			Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation				
			208	X	X		
			Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen "				
SG9	QTY	6060	Menge	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
			KWH	X [104]	X [104]		
			Kilowattstunde				
							[104] Wenn SG9 QTY+208 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9				Muss ([106] Λ [513]) V ([232] Λ [598])	Muss ([106] Λ [513]) V ([232] Λ [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden

EDIFACT Struktur		Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
		Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
						<p>[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden</p> <p>[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</p> <p>[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat</p>
SG9	QTY		Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X
SG9	QTY	6060	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	<p>[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0</p> <p>[937] Format: keine Nachkommastelle</p>
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X
TUM Kundenwert SG9			Soll [493] ∧ [106] ∧ [108]	Soll [493] ∧ [106] ∧ [108]		<p>[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden</p> <p>[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)</p> <p>[493] Wenn MP-ID in</p>

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] \wedge [907]	X [902] \wedge [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
Liefferrichtung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Liefferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Zugeordnete Marktpartner SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	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] \vee [234]	Muss [232] \vee [234]		[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	X		
	Z20 In der Ausübung der	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
	Weiterverpflichtung durch den gMSB					
Regelzone SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z18	Regelzone	X	X		
SG10 CCI 7037		Regelzone	X	X		
Bilanzkreis SG10			Soll [493] \wedge [64] \wedge [65]	Muss [2061] \wedge [64]		[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden [65] Wenn Marktgebietsüberlappung besteht, sind alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 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		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [492] Λ [89] Λ [106]	Muss [492] Λ [89] Λ [106]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [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
Zeitreihentyp SG10		Muss [492] Λ ([2061] ∨ ([90] Λ [2096]))	Muss [492] Λ ([2061] ∨ ([90] Λ [2096]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
						aus Sparte Strom
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15	Struktur	X	X		
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihentyp						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111		Code des Zeitreihentyps	X	X		
Spannungsebene der Marktllokation						
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 Marktllokation	X	X		
Spannungsebene der Marktllokation						
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 Marktllokation						
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
	E08	HS/MS Umspannung	X [115]	X [115]		(Spannungsebene der Marktllokation) CAV E06
	E09	MS/NS Umspannung	X [114]	X [114]		(Niederspannung) in dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10 CCI+E03
						(Spannungsebene der Marktllokation) CAV E05
						(Mittelspannung) in dieser SG vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktllokation 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 Marktllokation	X	X		
Druckebene der Marktllokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Hochdruck	X	X		
	Y02 Mitteldruck	X	X		
	Y03 Niederdruck	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktllokation 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 Marktllokation	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktllokation 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 Marktllokation					

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	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	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X		
			ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	X		
Details der Prognosegrundlage								
SG10								
SG10	CAV				Muss [21] \wedge $((([492] \wedge ([2182] \vee ([90] \wedge [2183])))) \vee ([493] \wedge [2061]))$	Muss [21] \wedge $((([492] \wedge ([2182] \vee ([90] \wedge [2183])))) \vee ([493] \wedge [2061]))$		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
								[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
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben
								[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben
SG10	CAV	7111	E02	SLP/SEP	X [3P1..1] \vee [6P0..1] \vee [7P1..1]	X [3P1..1] \vee [6P0..1] \vee [7P1..1]		
			E14	TLP/TEP	X [6P0..1]	X [6P0..1]		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation SG10		Muss [492] Λ [244]	Muss [492] Λ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation 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 Marktlotation 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 tagesparameterabhängig em Verbrauch	X [1P0..1]	X [1P0..1]		
	ZE3 Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P0..1]	X [1P0..1]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
			Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
Fallgruppenzuordnung SG10				Muss [19] Λ [493]	Muss [19] Λ [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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CCI			Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10	CCI	1131	GABi-RLMNE V Nominierungsersatzverfa- hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
			GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
			GABi-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							

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
ariante SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnung gsvariante	X	X		
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis	X	X		
	Z15 Arbeitspreis/ Leistungspreis	X	X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10					
SG10 CAV		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7 Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z12 In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X	X		
	Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10					
SG10 CAV		Muss [422] Λ [492]	Muss [422] Λ [492]		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	X		
	Z07 nicht vorhanden	X	X		
Versorgungsart der Marktlokation SG10					
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z36 Versorgungsart der Marktlokation		X		
SG10 CCI 7037	ZC9 Ersatzversorgung		X		
	ZD0 Grundversorgung		X		
	ZE3 Ersatzbelieferung		X		
Betriebszustand der					

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
Marktlotation SG10			Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss			
SG10 CCI 7059	Z42	Betriebszustand der Marktlotation	X			
SG10 CCI 7037	ZB9 ZD3	Marktlotation gesperrt Marktlotation im Regelbetrieb	X X			
Netznutzungsabrechnungsdaten der Marktlotation SG8			Muss [225] Λ [307] Λ [492]	Muss [225] Λ [307] Λ [492]		[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z45	Netznutzungsabrechnungsdaten der Marktlotation	X	X		
Gruppenartikel-ID / Artikel-ID SG8						
SG8 PIA			Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	Z02	Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X	X		
SG8 PIA 7140	Produkt-/Leistungsnummer		X [284] Λ (((942] [60]) ∨ ([943] [61]))	X [284] Λ (((942] [60]) ∨ ([943] [61]))		[60] Wenn im DE7143 Z09 (Artikel-ID) vorhanden [61] Wenn im DE7143 Z10 (Gruppenartikel-ID) vorhanden [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet [942] Format: n1-n2-

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
							n1-n3
							[943] Format: n1-n2-n1
SG8	PIA	7143	Z09 Artikel-ID	X	X		
			Z10 Gruppenartikel-ID	X	X		
Anzahl in der NNA abzurechnenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID SG9				Muss [237]	Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9	QTY			Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z38 Anzahl in der NNA abzurechnenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	X [914] \wedge [937]	X [914] \wedge [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0 [937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS Stück	X	X		
Gemeinderabatt SG9				Muss	Muss		
SG9	QTY			Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16 Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	X [902] \wedge [930] \wedge [938]	X [902] \wedge [930] \wedge [938]		[902] Format: Möglicher Wert: \geq 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: \leq 10
SG9	QTY	6411	P1 Prozent	X	X		
Zuschlag oder Abschlag SG9				Muss	Muss		
SG9	QTY			Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z34 Zuschlag	X	X		
			Z35 Abschlag	X	X		
			Z37 Kein Zu-/Abschlag	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	X ([914] \wedge [930] [140]) \vee ([926] \wedge	X ([914] \wedge [930] [140]) \vee ([926] \wedge		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/Abschlag)

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
					[937] [172])	[937] [172])		vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Kein Zu- und Abschlag) vorhanden [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [926] Format: Möglicher Wert: 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X		
Menge der Singulär genutzten Betriebsmittel SG9					Muss [73]	Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z33	Singulär genutzte Betriebsmittel	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X	X		
SG9	QTY	6411	H87 KMT	Stück Kilometer	X [75] X [74]	X [75] X [74]		[74] Wenn in derselben SG9 im PIA DE7140 der Code 1-07-3-001 (Singulär genutzte Betriebsmittel nach § 19 Abs. 3 StromNEV Leitung / Kabel (Einheit: €/ km*Tag) vorhanden ist [75] Wenn in derselben SG9 im PIA DE7140 der Code 1-07-3-002 (Singulär genutzte Betriebsmittel nach § 19 Abs. 3 StromNEV Schaltfeld (Einheit: €/ Tag) vorhanden ist
Preisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel SG10					Muss [73]	Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	Anmeldung LF an NB 11015	
					der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z44 Berechnungspreis	X	X		
SG10 CCI 7037	ZD8 Tag	X	X		
SG10 CCI 7036	Preis, Betrag	X [914] \wedge [946]	X [914] \wedge [946]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0 [946] Format: max. 11 Nachkommastellen
<hr/>					
OBIS-Daten der Marktllokation					
SG8		Muss	Muss		
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktllokation	X	X		
<hr/>					
Referenz auf die ID der Marktllokation					
SG8		Muss	Muss		
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktllokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktllokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktllokations-ID
<hr/>					
OBIS-Kennzahl der Marktllokation					
SG8		Muss	Muss		
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktllokation	X ([493] \wedge [315]) \vee ([492] \wedge [314])	X ([493] \wedge [315]) \vee ([492] \wedge [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 Marktllokation 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 Marktllokation erforderlich sind, dabei

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
								muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X		
Wertegranularität SG10					Muss [257]	Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	X	X		
Wertegranularität SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	ZD9	Jährlich	X	X		
			ZE8	Halbjährlich	X	X		
			ZE9	Quartalsweise	X	X		
			ZB7	Monatlich	X	X		
Zugeordnete Zählzeit SG10					Soll [165] \wedge [166] \wedge [422]	Soll [165] \wedge [166] \wedge [422]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
					Muss [386] \wedge [387] \wedge [423] \wedge [492]	Muss [386] \wedge [387] \wedge [423] \wedge [492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energienmenge im PIA+5 vorhanden
								[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energienmenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
						= 1 .. 9)
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
						[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z39	Code der Zählzeit	X	X		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
	Z47	Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X [418]	X [418]		
SG10 CCI 7037		Code der Zählzeit	X [421]	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregister SG10			Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X	X		
SG10 CCI 7037		Code des Zählzeitregisters	X	X		
OBIS Daten für Lieferant relevant SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z47	LF	X	X		
Verwendungszweck der Werte SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P0..1] ∨ [30P0..1] ∨	X [29P0..1] ∨ [30P0..1] ∨		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
		[32P0..1] √ [36P0..1]	[32P0..1] √ [36P0..1]		
	Z85 Bilanzkreisabrechnung	X [31P1..1] √ X [31P1..1] √ [32P1..1]	X [31P1..1] √ X [31P1..1] √ [32P1..1]		
	Z86 Mehrmindermengenabrechnung	X [30P1..1]	X [30P1..1]		
	Z47 Endkundenabrechnung	X [28P0..1] √ X [28P0..1] √ [29P1..1] √ [29P1..1] √ [30P0..1] √ [30P0..1] √ [32P1..1] √ [32P1..1] √ [36P0..1]	X [28P0..1] √ X [28P0..1] √ [29P1..1] √ [29P1..1] √ [30P0..1] √ [30P0..1] √ [32P1..1] √ [32P1..1] √ [36P0..1]		
	ZD1 Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P0..1]	X [28P0..1]		
<hr/>					
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [257] ∧ [422] ∧ [492]	Muss [257] ∧ [422] ∧ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlotation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
	Z60 Schwachlast fähig	X	X		
<hr/>					
Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlotation SG8		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z44 Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlotation	X	X		
<hr/>					
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlotation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Verbrauchsart und Nutzung an der OBIS-Kennzahl der Marktlotation					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	X	X		
Verbrauchsart					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	X [1P0..1]	X [1P0..1]		
	Z65 Wärme	X [1P0..1]	X [1P0..1]		
	ZE5 E-Mobilität	X [1P0..1]	X [1P0..1]		
	ZA8 Straßenbeleuchtung	X [1P0..1]	X [1P0..1]		
	ZB3 Steuerung	X [1P0..1]	X [1P0..1]		
	Wärmeabgabe				
Unterbrechbarkeit					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
	Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
Wärmenutzung					
SG10		Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlotation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung	X	X		
	Z57 Wärmepumpe	X	X		
	Z61 Direktheizung	X	X		
Art der E-Mobilität					
SG10		Muss [95]	Muss [95]		[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlotation) CAV+ZE5 (E-Mobilität) vorhanden
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	ZE6 Wallbox	X	X		
	Z87 E-Mobilitätsladesäule	X	X		
	ZE7 Ladepark	X	X		
Konzessionsabgabedaten					
SG8		Muss ([308] \wedge [492]) \vee [493]) \wedge [2335]	Muss ([308] \wedge [492]) \vee [493]) \wedge [2335]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[2335] 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	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	X		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlotation								
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	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	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	X		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervetragskunden 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	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
				Anmeldung	Anmeldung	
			NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Kommunikation von		11013	11014	11015	
	Prüfidentifikator					
	TK	Tarifikunden vorliegt für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	X	X		
	TKS	Warmwassererzeugung 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] ^ [914] [128]	Muss [912] ^ [914] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden [912] Format: max. 6 Nachkommastellen [914] Format: Möglicher Wert: > 0
SG10 CAV 7110	Gebührekategorie der Konzessionsabgabe		Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/ Abgabensinformation SG8			Soll [131] ^ [308]	Soll [131] ^ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich [308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10	Steuer-/ Abgabensinformation	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		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	Anmeldung LF an NB 11015	
	Z66 Stromsteuer pflichtig	X	X		
Gemeinderabatt SG8		Muss ([308] ∧ [492]) ∨ [493]	Muss ([308] ∧ [492]) ∨ [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ		Muss	Muss		
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] ∧ [930] ∧ [938]	X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: ≤ 10
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	X		
Daten der Messlokation SG8		Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation	X	X		
Referenz auf die ID der Messlokation SG8		Muss	Muss		
SG8 RFF		Muss	Muss		
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

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	Anmeldung Anmeldung LF an NB 11015	
							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				Muss	Muss		
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		
			Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X	X		
Grundzuständiger Messstellenbetreiber SG10				Muss	Muss		
SG10	CAV			Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	ZF0 gMSB	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID	X	X		
Spannungsebene der Messlokation SG10				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI			Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X	X		
Spannungsebene der Messlokation SG10				Muss	Muss		
SG10	CAV			Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	E03 Höchstspannung	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			11013	11014	11015	
	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 [2286]	Muss [2286]		[2286] 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] \wedge [215]	Soll [166] \wedge [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		
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						

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	Anmeldung LF an NB 11015	
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
	WSZ analoger Wechselstromzähler	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	LAZ Lastgangzähler	X [492]	X [492]		
	MAZ Maximumzähler	X [492]	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
	MME moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	NMG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]	X [493]		
	DKZ Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		
	BGZ Balgengaszähler	X [493]	X [493]		
	TRZ Turbinenradgaszähler	X [493]	X [493]		
	UGZ Ultraschallgaszähler	X [493]	X [493]		
	WGZ Wirbelgaszähler	X [493]	X [493]		
	EHZ elektronischer Haushaltszähler	X	X		
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	X		
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
	Z02 EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03 sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
	Z04 Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
	Z05 MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
					[346] Wenn SG10
					CCI+++E13 (Zählertyp)
					CAV+MME (mME)
					vorhanden
Zählergröße (Gas)					
SG10					
SG10 CAV		Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	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		
	G4 Gaszähler G4	X	X		
	G40 Gaszähler G40	X	X		
	G400 Gaszähler G400	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
	G4000	Gaszähler G4000	X	X		
	G6	Gaszähler G6	X	X		
	G65	Gaszähler G65	X	X		
	G650	Gaszähler G650	X	X		
	G6500	Gaszähler G6500	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110		Gerätenummer	X	X		
Registeranzahl						
SG10						
SG10 CAV			Muss [492] ∧ [139]	Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	X	X		
	ZTZ	Zweitarif	X	X		
	NTZ	Mehrtarif	X	X		
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		
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		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CCI			Muss	Muss		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10	CCI	7037	E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10							
SG10	CAV			Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	AMR fernauslesbare Zähler	X	X		
			MMR manuell ausgelesene Zähler	X	X		
Messdatenregistriergeräten SG8				Soll [493] ^ [130]	Soll [493] ^ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ			Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50 Messdatenregistriergerätedaten	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
Messdatenregistriergerät SG10				Muss	Muss		
SG10	CCI			Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13 Zählertyp	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10							
SG10	CAV			Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Gerätenummer	X	X		
Mengenumwerterdaten SG8				Soll [493] ^ [130]	Soll [493] ^ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ			Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09 Mengenumwerter-Daten	X	X		
Referenz auf die							

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
Gerätenummer SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Gerätenummer		X	X		
Mengenumberter SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumberter	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Gerätenummer		X	X		
Mengenumbertertyp SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumberter	X	X		
			TMU	Temperaturmengenumberter	X	X		
			ZMU	Zustandsmengenumberter	X	X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumberter / Smartmeter-Gateway SG8					Muss ([2287] ^ [121]) v [2350] v [2353]	Muss ([2287] ^ [121]) v [2350] v [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
								[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
								[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	Anmeldung LF an NB 11015	
							Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert
							[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ			Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer							
SG8	RFF			Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
			Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters	X	X		
			Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154	Gerätenummer	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation							
SG8	RFF			Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfigurations-ID							
SG8	RFF			Muss [96] \wedge [402] \wedge [420] \wedge [661]	Muss [96] \wedge [402] \wedge [420] \wedge [661]		[80] Wenn SG4 STS+7++Z37 (Transaktionsgrund: EoG aus Einzug in Neuanlage) vorhanden
				Soll [166] \wedge [80] \wedge [402] \wedge [420]	Soll [166] \wedge [80] \wedge [402] \wedge [420]		[96] Wenn SG4 STS+7++Z37 (Transaktionsgrund: EoG aus Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
							[166] Wenn vorhanden
							[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Wertart "Zählerstand"

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
							im PIA+5 vorhanden
							[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
							[661] Hinweis: Ist dem NB bereits die ab dem Lieferbeginn zu verwendende Konfigurations-ID bekannt, teilt er diese bereits hier mit. Liegt diese noch nicht vor, teilt der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSB eine Konfigurationsänderung, welche nach erfolgreichem Abschluss zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.
SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznummer	X	X		
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation	X	X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway							
SG8				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ∨ ([492] ∧ [323])	X ([493] ∧ [324]) ∨ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[324] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
								Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X		
Wertegranularität SG10					Muss ([256] \wedge [492]) \vee ([274] \wedge [493])	Muss ([256] \wedge [492]) \vee ([274] \wedge [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
								[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	X	X		
Wertegranularität								

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X	X		
	ZE8 Halbjährlich	X	X		
	ZE9 Quartalsweise	X	X		
	ZB7 Monatlich	X	X		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] \wedge [166] \wedge [422] Muss [389] \wedge [391] \wedge [423] \wedge [492]	Soll [165] \wedge [166] \wedge [422] Muss [389] \wedge [391] \wedge [423] \wedge [492]		<p>[165] Wenn bekannt</p> <p>[166] Wenn vorhanden</p> <p>[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl der Wertart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden</p> <p>[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 .. 9)</p> <p>[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 \leq 202212312300?+00</p> <p>[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 $>$ 202212312300?+00</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
SG10 CCI		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	Anmeldung LF an NB 11015	
SG10	CCI	7059	Z39 Code der Zählzeit Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10	CCI	7037	Code der Zählzeit	X	X		
Zugeordnetes Zählzeitregister SG10				Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10	CCI			Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X	X		
SG10	CCI	7037	Code des Zählzeitregisters	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10				Muss ([492] \wedge [273]) \vee ([493] \wedge [274])	Muss ([492] \wedge [273]) \vee ([493] \wedge [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PI+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PI+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)

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	233 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X		
<hr/>					
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	X		
<hr/>					
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10		Muss [123] $\wedge ([493] \wedge [274]) \vee ([492] \wedge [273])$	Muss [123] $\wedge ([493] \wedge [274]) \vee ([492] \wedge [273])$		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	263 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	X		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [256] Λ [422] Λ [492]	Muss [256] Λ [422] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
	Z60 Schwachlast fähig	X	X		
Wandlerdaten SG8		Soll [492] Λ [130]	Soll [492] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
							(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 [2317] ∨ [2318]	Muss [2317] ∨ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30 Gerätenummer	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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	Anmeldung LF an NB 11015	
					[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Kommunikationseinrichtungsdaten SG8		Muss [2119] Soll [130]	Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtungsdaten	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 Kommunikationseinrichtung	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Kommunikationseinrichtungstyp SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS-Kom.-Einr.	X	X		
	ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN	X	X		
	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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	Anmeldung Anmeldung LF an NB 11015	
					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 TSU Tarifschaltuhr	X X	X X		
Smartmeter-Gateway SG8		Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway	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] A	Soll [492] A		[133] Wenn an der

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X		
Referenz auf die ID der Marktlotation					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlotation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlotation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlotations-ID
Steuerbox					
SG10					
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	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
Lastprofildaten (Gas)					
SG8					
		Muss [493] Λ [106]	Muss [493] Λ [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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8	SEQ	1229	Z35 Lastprofildaten	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			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	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	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)	X	X		
			293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Profildaten (Strom)							
SG8				Muss [492] Λ [119]	Muss [492] Λ [119]		[119] Wenn in der 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

EDIFACT Struktur		Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
		Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
						(Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ		Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X
Referenz auf die ID der Marktlotation						
SG8	RFF		Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlotation	X	X
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlotation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID
Normiertes Profil (Strom)						
SG10	CCI		Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	X	X
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]
						[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)						
SG10	CAV		Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code des Normierten Profils	X	X	
Profilschardaten						
SG8			Muss [492] Λ [89]	Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ		Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X
Referenz auf die ID der Marktlotation						
SG8	RFF		Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlotation	X	X
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlotation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID
Profilschar						

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
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	X	X		
			Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Normiertes Profil								
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code des Normierten Profils (Strom)		X	X		
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	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)	X	X		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	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		

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG12	NAD	3036	Name	X	X		
SG12	NAD	3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
			Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Referenz auf die ID der Marktlotation							
SG12	RFF			Muss	Muss		
SG12	RFF	1153	Z18 Marktlotation	X	X		
SG12	RFF	1154	ID der Marktlotation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlotations-ID
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten							
SG12				Muss [213] ^ [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	Ländername, Code	X	X		
Referenz auf die ID der Marktlotation							
SG12	RFF			Muss	Muss		
SG12	RFF	1153	Z18 Marktlotation	X	X		
SG12	RFF	1154	ID der Marktlotation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlotations-ID

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Kunde des Netzbetreibers SG12		Kann			
SG12 NAD		Muss			
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			
Referenz auf die ID der Marktlotation SG12					
SG12 RFF		Muss			
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlotation	X			
SG12 RFF 1154	ID der Marktlotation	X [950]			[950] Format: Marktlotations-ID
Korrespondenzanschrift des Kunde des Netzbetreibers SG12		Kann			
SG12 NAD		Muss			
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 [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X			
Referenz auf die ID der Marktlotation SG12					
SG12 RFF		Muss			
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlotation	X			
SG12 RFF 1154	ID der Marktlotation	X [950]			[950] Format: Marktlotations-ID
Netzanschlusseigentümer SG12		Kann			
SG12 NAD		Muss			

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
SG12	NAD	3035	EO	Netzanschlusseigentümer	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 [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207		Ländername, Code	Muss			
Hausverwalter								
SG12					Kann			
SG12 NAD					Muss			
SG12	NAD	3035	DDO	Location manager	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 [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207		Ländername, Code	Muss			
Marktllokationsanschrift								
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

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
							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 [213] $\wedge ([492] \wedge [234]) \vee [493] \wedge [560] \wedge [573]$	Muss [213] $\wedge ([492] \wedge [234]) \vee [493]$		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt [573] Hinweis: Wenn keine andere Information für „Name und Adresse für die Ablesekarte“ vorliegt, wird das Segment aus dem Kundennamen im NAD+Z09 und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04 zusammengesetzt
SG12	NAD			Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte	X	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	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
			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	Ländername, 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

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

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

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

Nutzung der DTM-Segmente:

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

Die DTM-Segmente „Ende zum“ (Netznutzungsende) und „Bilanzierungsende“ werden nur dann belegt, wenn die entsprechenden Termine bereits feststehen/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 dabeistehen.

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

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

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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati- onen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Bedingung Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas
	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- Stammdaten	X	X	X
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X
UNH 0057	5.2e Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun- g	X	X	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 (Übermittlungsfolgennum- mer) mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgennum- mer
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] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X
Gültigkeit, Beginnndatum				
DTM		Muss	Muss [501]	[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste übernommen

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati- onen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Bedingung Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
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-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	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	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							
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	
SG2	NAD	3035	MR Nachrichteneempfänger	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	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	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas Marktlokati- onen	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	
							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 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
Ende zum SG4							
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 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
Bilanzierungsbeginn SG4							
SG4	DTM			Muss [18] Soll [28] \wedge [29]	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	158 Bilanzierungsbeginn	X	X	X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
Bilanzierungsende SG4							
SG4	DTM			Muss [28] \wedge [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	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati- onen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Bedingung Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021
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 [2061]	Muss [2061] [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund		X	X
SG4	STS	9013	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	
SG4	FTX	4451	ABO Information über Abweichung		X	
SG4	FTX	4441	Z03 Ergänzende Marktlokation		X	
SG4	FTX		Z05 Änderung vorhanden		X	
SG4	FTX	4440	Text für Erläuterung der Abweichung		Kann	
Meldepunkt SG5						
				Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583] [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC			Muss	Muss	Muss
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X	X
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950] [950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifikator SG6						
				Muss	Muss	Muss

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati- onen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Bedingung Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021
SG6	RFF			Muss	Muss	Muss
SG6	RFF	1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X
SG6	RFF	1154	11019 GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen	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 Marktlokation SG8				Muss [2061]	Soll [92]	Soll [336] [92] Wenn Wert innerhalb SG bzw. Segment geändert wird [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ			Muss	Muss	Muss
SG8	SEQ	1229	Z01 Daten der Marktlokation	X	X	X
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8						
SG8	RFF			Muss	Muss	Muss
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation	X	X	X
SG8	RFF	1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950] [950] Format: Marktlokations-ID
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9				Muss [106]	Kann	Soll [336] [106] Wenn in dieser SG8

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati- onen	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	
					Λ [513]			SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	X	
SG9	QTY	6060	Mengenangabe		X [902] Λ [937]	X [902] Λ [937]	X [902] Λ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	
TUM Kundenwert SG9					Soll [106] Λ [108]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X	X	
SG9	QTY	6060	Mengenangabe		X [902] Λ [907]	X [902] Λ [907]	X [902] Λ [907]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Zuordnungs- liste-Gas Marktlokati- onen	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	
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	
Bilanzkreis SG10					Muss [2061]	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Bilanzkreis		X	X	X	
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10					Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X	X	
			ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	X	X	
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV					Muss [21] \wedge [2182]	Muss [21] \wedge [2182]	Muss [21] \wedge [2182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10	CAV	7111	E02	SLP/SEP	X	X	X	
Gruppenzuordnung (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	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati- onen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB	Antwort auf Bedingung Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021
Fallgruppenzuordnung SG10				Muss [19]	Kann	Soll [336]
						[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10	CCI			Muss	Muss	Muss
SG10	CCI	7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X	X
SG10	CCI	1131	GABi-RLMNE V Nominierungsersatzverfa- hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X	X
			GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X	X
			GABi-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	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				Muss	Kann	Soll [336]
						[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10	CAV			Muss	Kann	Soll [336]
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				Muss	Muss	Muss
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]
			Z11 Lieferant	X	X	X
						[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati- onen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Bedingung Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021
NB) vorhanden				
Lastprofildaten (Gas)				
SG8		Muss [106]	Kann	Soll [336]
				[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X	X	X
Lastprofil (Gas)				
SG10		Muss	Muss	Muss
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X	X
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X	X
	Z10 analytisches Verfahren	X	X	X
Lastprofil (Gas)				
SG10		Muss	Muss	Muss
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X	X
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X	X
	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)	X	X	X
	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

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati- onen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB	Antwort auf Bedingung Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X	X
			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	X	X	X
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X	X
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12					Muss	Muss	Muss
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X
SG12	RFF	1154		ID der Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950] [950] Format: Marktlokations-ID
Marktlokationsanschrift 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
SG12	NAD	3251		Postleitzahl	X	X	X
SG12	NAD	3207		Ländername, Code	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

5.8 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

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

Anfrage:

Die Anfrage wird an den Empfänger des zu stornierenden Vorgangs gesendet. Die Nachrichten-kategorie entspricht derjenigen, die den zu stornierenden Vorgang enthielt (z. B. soll eine Ab-meldung 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 Vor-gang 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 Ursprungs-nachricht	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	5.2e 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	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] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
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	

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	
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	
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		Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS		Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E05 Stornierung	X	X	X	
Status der Antwort					
SG4					
SG4 STS		Muss [249]	Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten

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	
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
			G_0004 Codeliste Gas Nr. G_0004		X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			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) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Prüfidentifikator							
SG6							
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							
SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer		X	X	
Referenz auf zu stornierende Vorgangsnummer							
SG6							
SG6	RFF			Muss Muss			
SG6	RFF	1153	ACW Referenznummer einer	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	
			vorangegangenen Nachricht					
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer		X			
Daten der Marktlokation SG8			<div>Muss [2061] \wedge ([4] V [5])</div> <div>Muss [2061] \wedge ([4] V [5])</div> <div>Muss [2061] \wedge ([4] V [5])</div> <div>[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF</div> <div>[5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF</div> <div>[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben</div>					
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der Marktlokation		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Lieferrichtung SG10								
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 UNT								
	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 NB an LF 11035	Antwort auf die Bedingung Geschäftsdaten-anfrage NB an ÜNB 11215
Nachrichten-Kopfsegment			
UNH		Muss	Muss
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X
UNH 0065	UTILMD Netzananschluss-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	5.2e 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] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X
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
Ansprechpartner			
SG3		Kann	Kann
SG3 CTA		Muss	Muss
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	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	
Kommunikationsverbindung						
SG3						
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	
SG2	NAD			Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X [280] [280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	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 [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	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 Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
SG5	LOC			Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X

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				
SG5	LOC	3225	Identifikator		X [953]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID [953] Format: Marktllokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					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					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer		X	X	
Referenz auf die ID der Marktllokation für Termine der Marktllokation					Muss		
SG6	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktllokation	X		
SG6	RFF	1154	ID der Marktllokation		X [950]		[950] Format: Marktllokations-ID
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktllokationen mit Jahresleistungspreis (Gas)							
SG6	DTM				Muss [19] ^ [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
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]		

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
					11035	11215	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X		
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom)							
SG6							
SG6	DTM				Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW	X		
			106	MMDD	X		
Termin der Netznutzungsabrechnung							
SG6							
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	221	Termin der Netznutzungsabrechnung	X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	106	MMDD	X		
			104	MMWW-MMWW	X		
Netznutzungsabrechnungsintervall des NB							
SG6							
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	222	Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeisevergütungsintervall des NB	X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
Daten der Marktlokation							
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	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	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation							
SG8							
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der Marktlokation		X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation							
SG9					Muss [492] Λ [101]	Muss [101] Λ [243]	[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9	QTY				Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	Z10	Leistung der Marktlokation		X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
			Z65	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktlokation	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 tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]	
			KWT	Kilowatt		X [105]	
					[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für		

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			<p>tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden</p> <p>[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) in dieser SG8 vorhanden</p>
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		Muss [106] ∧ [513]	Muss [106] ∧ ([20] ∨ ([54] ∧ [332]))	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden</p> <p>[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6+++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden</p> <p>[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</p>
SG9 QTY		Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	<p>[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0</p> <p>[937] Format: keine Nachkommastelle</p>

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				
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	
TUM Kundenwert SG9					Soll [493] \wedge [106] \wedge [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X		
SG9	QTY	6060	Mengenangabe		X [902] \wedge [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		X	
			Z07	Verbrauch	X		
Zugeordnete Marktpartner SG10					Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X	
Lieferant SG10 SG10 CAV						Muss [20] \vee ([54] \wedge [300])	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
					vorhanden
SG10 CAV 7111	Z89	LF		X	
SG10 CAV 1131	MP-ID			X [611]	[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungsnetzbetreiber					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z90	ÜNB	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Messstellenbetreiber					
SG10					
SG10 CAV			Muss [232] ∨ [234]	Muss [19]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der 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
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z18	Regelzone	X		
SG10 CCI 7037	Regelzone		X		
Bilanzierungsgebiet					
SG10					
			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	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	
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet		X	X	
Marktgebiet SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z21	Marktgebiet	X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet		X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10			Muss [492] \wedge [89] \wedge [106]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) das 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] \wedge ([2061] \vee ([90] \wedge [2096]))	Muss [2061] \vee ([90] \wedge [2096])	[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

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	
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	15	Struktur	X	X	
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X	
Zeitreihentyp					
SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111		Code des Zeitreihentyps	X	X	
Spannungsebene der Marktllokation					
SG10			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktllokation	X	X	
Spannungsebene der Marktllokation					
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 Marktllokation					
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 Marktllokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
	E08	HS/MS Umspannung	X [115]	X [115]	
	E09	MS/NS Umspannung	X [114]	X [114]	[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
					[116] Wenn das SG10 CCI+E03

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				(Spannungsebene der Marktllokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktllokation SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktllokation	X		
Druckebene der Marktllokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck	X		
	Y02	Mitteldruck	X		
	Y03	Niederdruck	X		
Messtechnische Einordnung der Marktllokation SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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	X		
	Z53	kME / mME	X		
	Z68	keine Messung	X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [492]	Muss	[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 Marktllokation SG10			Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X [6P0..1] √ [10P0..1] √	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
			11035	11215	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	[11P1..1] X [6P0..1] ∨ [10P0..1]	
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV			Muss [21] ∧ (((492] ∧ ([2182] ∨ ([90] ∧ [2183])) ∨ ([493] ∧ [2061]))	Muss [21] ∧ ([2182] ∨ ([90] ∧ [2183]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [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 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben [2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [3P1..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P1..1]	X [10P1..1]	
	E14	TLP/TEP	X [6P0..1]	X [6P0..1]	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10			Muss [492] ∧ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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	
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10			Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	X		
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10			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 tagesparameterabhängigem Verbrauch	X [1P0..1]		
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P0..1]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X		
Fallgruppenzuordnung					
SG10			Muss [19] \wedge [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
SG10 CCI			Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

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				
SG10	CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X		
SG10	CCI	1131	GABi-RLMNE V	Nominierungsersatzverfahren - 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		
Netznutzung							
SG10			Muss				
SG10 CCI			Muss				
SG10	CCI	7037	Z88	Netznutzung	X		
Netznutzungsvertrag							
SG10			Muss				
SG10 CAV			Muss				
SG10	CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X		
SG10	CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X		
			Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X		
Zahlung der Netznutzung							
SG10			Soll [283]				
SG10 CAV			[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	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
			Z11	Lieferant	X		
Netznutzungsabrechnungsvariante							
SG10			Muss				
SG10 CAV			Muss				
SG10	CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnungsvariante	X		
SG10	CAV	7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis	X		
			Z15	Arbeitspreis/Leistungspreis	X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung							
SG10			Muss [492]				
SG10 CAV			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom				

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			
SG10	CAV	7111	ZA7 Grundlage für Lieferscheinprüfung	X		
SG10	CAV	7110	Z12 In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X		
			Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X		
Singular genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10				Muss [422] \wedge [492]		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 \leq 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZB2 Singular genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X		
SG10	CAV	7110	Z06 vorhanden	X		
			Z07 nicht vorhanden	X		
Netznutzungsabrechnungsdaten der Marktlokation SG8				Muss [309] \wedge [492]		[309] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 $>$ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ			Muss		
SG8	SEQ	1229	Z45 Netznutzungsabrechnungsdaten der Marktlokation	X		
Gruppenartikel-ID / Artikel-ID SG8				Muss		
SG8	PIA			Muss		
SG8	PIA	4347	Z02 Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X		
SG8	PIA	7140	Produkt-/Leistungsnummer	X [284] \wedge (([942] [60]) \vee ([943] [61]))		[60] Wenn im DE7143 Z09 (Artikel-ID) vorhanden [61] Wenn im DE7143 Z10 (Gruppenartikel-ID) vorhanden [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
					11035	11215	
							Spalte UTILMD/Codeverwendung mit X gekennzeichnet
							[942] Format: n1-n2-n1-n3
							[943] Format: n1-n2-n1
SG8	PIA	7143	Z09	Artikel-ID	X		
			Z10	Gruppenartikel-ID	X		
Anzahl in der NNA abzurechnenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID							
SG9					Muss	[237]	[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z38	Anzahl in der NNA abzurechnenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [914] \wedge [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück	X		
Gemeinderabatt							
SG9					Muss		
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] \wedge [930] \wedge [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert: ≤ 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
Zuschlag oder Abschlag							
SG9					Muss		
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z34	Zuschlag	X		
			Z35	Abschlag	X		
			Z37	Kein Zu-/Abschlag	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X ([914] \wedge [930])		[140] Wenn im selben QTY im

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
			11035	11215	
			[140]) ∨ ([926] ∧ [937] [172])		DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/ Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Kein Zu- und Abschlag) vorhanden [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [926] Format: Möglicher Wert: 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	P1	Prozent		X	
Menge der Singulär genutzten Betriebsmittel SG9				Muss [73]	[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG9 QTY				Muss	
SG9 QTY 6063	Z33	Singulär genutzte Betriebsmittel		X	
SG9 QTY 6060	Menge			X	
SG9 QTY 6411	H87	Stück		X [75]	[74] Wenn in derselben SG9 im PIA DE7140 der Code 1-07-3-001 (Singulär genutzte Betriebsmittel nach § 19 Abs. 3 StromNEV Leitung / Kabel (Einheit: €/km*Tag) vorhanden ist [75] Wenn in derselben SG9 im PIA DE7140 der Code 1-07-3-002 (Singulär genutzte Betriebsmittel nach § 19 Abs. 3 StromNEV Schaltfeld (Einheit: €/Tag) vorhanden ist
	KMT	Kilometer		X [74]	
Preisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel SG10				Muss [73]	[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von		NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator		11035	11215	
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z44	Berechnungspreis	X		
SG10 CCI 7037	ZD8	Tag	X		
SG10 CCI 7036	Preis, Betrag		X [914] \wedge [946]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0 [946] Format: max. 11 Nachkommastellen
OBIS-Daten der Marktllokation					
SG8			Muss	Muss ([19] \wedge ([20] \vee ([54] \wedge [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) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) 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 Marktllokation	X	X	
Referenz auf die ID der Marktllokation					
SG8					
SG8 RFF			Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18	Marktllokation	X	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktllokation		X [950]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
OBIS-Kennzahl der Marktllokation					
SG8					
SG8 PIA			Muss	Muss	
SG8 PIA 4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktllokation		X ([493] \wedge [315]) \vee ([492] \wedge [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 Marktllokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4

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	
					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 Marktllokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[614] Hinweis: Es werden nur die OBIS Kennzahlen übermittelt die für die Bilanzierung relevant sind
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	
Wertegranularität SG10			Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4	Wertegranularität	X		
Wertegranularität SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9	Jährlich	X		
	ZE8	Halbjährlich	X		
	ZE9	Quartalsweise	X		
	ZB7	Monatlich	X		
Zugeordnete Zählzeit SG10			Soll [165] \wedge [166] \wedge [422] Muss [386] \wedge [387] \wedge [423] \wedge [492]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden [387] Wenn in derselben SG8

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			SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 .. 9)
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
				[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregister SG10		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X		
OBIS Daten für Lieferant relevant SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z47 LF	X		
Verwendungszweck der Werte SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnung	X [29P0..1] √ [30P0..1] √		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Bedingung Geschäftsdaten-anfrage
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215
			[32P0..1] √ [36P0..1]	
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P1..1] √ [32P1..1]	
	Z86	Mehrmindermengenabrechnung	X [30P1..1]	
	Z47	Endkundenabrechnung	X [28P0..1] √ [29P1..1] √ [30P0..1] √ [32P1..1] √ [36P0..1]	
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P0..1]	
OBIS Daten für Übertragungsnetzbetreiber relevant				
SG10				Muss
SG10 CCI				Muss
SG10 CCI 7037	ZA9	ÜNB		X
Verwendungszweck der Werte				
SG10				Muss
SG10 CAV				Muss
SG10 CAV 7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [1P0..1]
	ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P1..1]
Schwachlastfähigkeit				
SG10			Muss [257] ∧ [422] ∧ [492]	[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	
SG10 CCI 7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X	
	Z60	Schwachlast fähig	X	
Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation				
SG8			Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss	
SG8 SEQ 1229	Z44	Verbrauchsart und	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	
	Nutzung der OBIS-Kennzahl an der Marktlokation				
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation					
SG8					
SG8	RFF			Muss	
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X
SG8	RFF	1154		OBIS-Kennzahl	X
Verbrauchsart und Nutzung an der OBIS-Kennzahl der Marktlokation					
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X
Verbrauchsart					
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	Z64	Kraft/Licht	X [1P0..1]
			Z65	Wärme	X [1P0..1]
			ZE5	E-Mobilität	X [1P0..1]
			ZA8	Straßenbeleuchtung	X [1P0..1]
			ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X [1P0..1]
Unterbrechbarkeit					
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X
			Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X
Wärmenutzung					
SG10					
SG10 CAV				Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10	CAV	7111	Z56	Speicherheizung	X
			Z57	Wärmepumpe	X
			Z61	Direktheizung	X
Art der E-Mobilität					
SG10					
SG10 CAV				Muss [95]	[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E-Mobilität) vorhanden
SG10	CAV	7111	ZE6	Wallbox	X
			Z87	E-Mobilitätsladesäule	X

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF	NB an ÜNB	
		11035	11215	
	ZE7 Ladepark	X		
Konzessionsabgabedaten SG8		Muss (([310] \wedge [492]) \vee [493]) \wedge [2335]		[310] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der 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				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X		
Zuordnung Konzessionsabgabe SG10				
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z08 Konzessionsabgabe	X		
Konzessionsabgabe SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	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		
	SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X		

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			
			TA Tarilkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	x		
			TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarilkunden 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] ^ [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	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Soll [219]		[219] Wenn an Marktllokation vorhanden
Steuer-/ Abgabensinformation SG8				Soll [131] ^ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich [308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8	SEQ			Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10 Steuer-/ Abgabensinformation	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		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
			11035	11215	
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z13	Steuerinformation	X		
SG10 CCI 7037	Z65	Stromsteuer befreit	X		
	Z66	Stromsteuer pflichtig	X		
Gemeinderabatt					
SG8			Muss ([308] \wedge [492]) \vee [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z12	Gemeinderabatt	X		
Gemeinderabatt					
SG9			Muss		
SG9 QTY			Muss		
SG9 QTY 6063	Z16	Gemeinderabatt	X		
SG9 QTY 6060	Menge		X [902] \wedge [930] \wedge [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
					[938] Format: Möglicher Wert: ≤ 10
SG9 QTY 6411	P1	Prozent	X		
Daten der Tranche					
SG8			Muss [54] \wedge [2307] \wedge [607]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
					[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
					[2307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal

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			anzugeben
SG8 SEQ				Muss
SG8 SEQ 1229	Z15 Daten der Tranche			X
Referenz auf die ID der Tranche				
SG8 RFF				Muss
SG8 RFF 1153	Z20 Tranche			X
SG8 RFF 1154	ID der Tranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktlokation				
SG9			Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9 QTY			Muss	
SG9 QTY 6063	11 Aufteilungsmenge		X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe in %		X [914] \wedge [930] \wedge [955]	[914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9 QTY 6411	P1 Prozent		X	
Zugeordnete Marktpartner				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner		X	
Lieferant				
SG10				Muss
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	

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				
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual			X
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung			X
OBIS-Daten der Tranche SG8							Muss [54] \wedge [2308] \wedge [607] [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben [2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ						Muss
SG8	SEQ	1229	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: Marktlokations-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							

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
			11035	11215	
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 7037	ZA9	ÜNB		X	
Verwendungszweck der Werte					
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 7111	ZB5	Bilanzkreisabrechnung		X [1P0..1]	
	ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P1..1]	
Daten der Messlokation					
SG8			Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z18	Daten der Messlokation	X		
Referenz auf die ID der 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		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage NB an LF 11035	Antwort auf die Bedingung Geschäftsdaten-anfrage NB an ÜNB 11215
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	
Grundzuständiger Messstellenbetreiber SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	ZF0	gMSB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID		X	
Spannungsebene der Messlokation SG10			Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität	X	
Gasqualität SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Y04	H-Gas	X	
	Y05	L-Gas	X	
Zähleinrichtungsdaten SG8			Muss [2286]	[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Bedingung Geschäftsdaten-anfrage
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215
SG8	SEQ	1229	Z03 Zählerleistungsdaten	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] ^ [215]	[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zählerleistungsdaten) 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					
SG10 CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	AHZ analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			WSZ analoger Wechselstromzähler	X [492]	
			LAZ Lastgangzähler	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			MAZ Maximumzähler	X [492]	
			MME moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]	
			NMG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]	
			DKZ Drehkolbengaszähler	X [493]	
			BGZ Balgengaszähler	X [493]	
			TRZ Turbinenradgaszähler	X [493]	
			UGZ Ultraschallgaszähler	X [493]	
			WGZ Wirbelgaszähler	X [493]	
			EHZ elektronischer Haushaltszähler	X	
			IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	
SG10	CAV	7110	Z01 EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
			Z02 EDL21	X [136]	
			Z03 sonstiger EHZ	X [136]	
			Z04 Standard	X [346]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
			11035	11215	
	Z05	MeDa-Zähler	X [346]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)					
SG10					
SG10 CAV			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10	Gaszähler G10	X		
	G100	Gaszähler G100	X		
	G1000	Gaszähler G1000	X		
	G10000	Gaszähler G10000	X		
	G12500	Gaszähler G12500	X		
	G16	Gaszähler G16	X		
	G160	Gaszähler G160	X		
	G1600	Gaszähler G1600	X		
	G16000	Gaszähler G16000	X		
	G2.5	Gaszähler G2.5	X		
	G25	Gaszähler G25	X		
	G250	Gaszähler G250	X		
	G2500	Gaszähler G2500	X		
	G350	Gaszähler G350	X		
	G4	Gaszähler G4	X		
	G40	Gaszähler G40	X		
	G400	Gaszähler G400	X		
	G4000	Gaszähler G4000	X		
	G6	Gaszähler G6	X		
	G65	Gaszähler G65	X		
	G650	Gaszähler G650	X		
	G6500	Gaszähler G6500	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110		Gerätenummer	X		
Registeranzahl					
SG10					
SG10 CAV			Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	X		
	ZTZ	Zweitarif	X		
	NTZ	Mehrtarif	X		
Energierichtung					
SG10					
SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
			11035	11215	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler	X		
	ZRZ	Zweirichtungszähler	X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	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		
Messdatenregistriergeräten SG8			Soll [493] ^ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z50	Messdatenregistriergerätedaten	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8 SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenregistriergerät SG10 SG10 CCI			Muss		
			Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
			11035	11215	
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10			Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110		Gerätenummer	X		
Mengenumwerterdaten					
SG8			Soll [493] \wedge [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8			Muss		
SG8 RFF					
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 1154		Gerätenummer	X		
Mengenumwerter					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10			Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110		Gerätenummer	X		
Mengenumwertertyp					
SG10			Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X		
	TMU	Temperaturmengenumwerter	X		
	ZMU	Zustandsmengenumwerter	X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway					
SG8			Muss ([2287] \wedge [121]) \vee [2350] \vee [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway)

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			nicht vorhanden
				[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
				[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert
				[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter-Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss		
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 Mengenumwerters	X		
	Z14 Smartmeter-Gateway	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation				
SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfigurations-ID				
SG8				
SG8 RFF		Muss [402] \wedge [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Wertart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
				[420] Wenn in dieser SG8 das

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfidentifikator		11035	11215	
							RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznummer	X		
SG8	RFF	1154		Referenz, Identifikation	X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway							
SG8						Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140		OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] \wedge [324]) \vee ([492] \wedge [323])		[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[324] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
Wertegranularität							
SG10					Muss ([256] \wedge [492]) \vee ([274] \wedge [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das

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	ZE4 Wertegranularität	X		
Wertegranularität				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X		
	ZE8 Halbjährlich	X		
	ZE9 Quartalsweise	X		
	ZB7 Monatlich	X		
Zugeordnete Zählzeit				
SG10		Soll [165] \wedge [166] \wedge [422] Muss [389] \wedge [391] \wedge [423] \wedge [492]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl der Wertart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 .. 9)

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	
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Z47	Code der Zählzeit Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037		Code der Zählzeit	X		
Zugeordnetes Zählzeitregister SG10			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI 7037		Code des Zählzeitregisters	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			Muss ([492] ∧ [273]) ∨ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
			11035	11215	
					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			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7110		Angabe der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV 7110		Angabe der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung des Zählwerkes auf dem Gerät					
SG10			Muss [123] \wedge $([493] \wedge [274])$ $\vee ([492] \wedge [273])$		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerter) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
			11035	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		
Schwachlastfähigkeit SG10			Muss [256] \wedge [422] \wedge [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 \leq 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI	7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI	7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X		
		Z60 Schwachlast fähig	X		
Wandlerdaten SG8			Soll [492] \wedge [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					

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 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Wandler SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z25	Wandler	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV			Muss [2317] √ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	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
Kommunikationseinrichtungsgsdaten SG8			Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 SEQ			Muss		

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage NB an LF 11035	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage NB an ÜNB 11215
			Kommunikation von Prüfidentifikator			
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						
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtung	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10						
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10	CAV	7110	Gerätenummer		X	
Kommunikationseinrichtungstyp						
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						

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	
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] ^ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktllokation / 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	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	
Smartmeter-Gateways				
Referenz auf die ID der Marktlotation				
SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlotation	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlotation	X [950]		[950] Format: Marktlotations-ID
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
Lastprofildaten (Gas)				
SG8		Muss [493] \wedge [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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X		
Lastprofil (Gas)				
SG10		Muss		
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 /				

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfidentifikator		11035	11215	
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		
Profildaten (Strom) SG8					Muss [492] Λ [119]	Muss [119] Λ [607]	[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					Muss	Muss	
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation		X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Profil (Strom) SG10					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				
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z02	Standardlastprofil	X	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]	[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)					
SG10			Muss	Muss	
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111		Code des Normierten Profils	X	X	
Profilschardaten					
SG8			Muss [492] \wedge [89]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation					
SG8			Muss		
SG8 RFF					
SG8 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8 RFF 1154		ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profilschar					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	X		
Profilschar					
SG10			Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111		Code der Profilschar	X		
Normiertes Profil					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängiges Lastprofil	X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	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	
Normiertes Profil				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV	7111	Code des Normierten Profils (Strom)	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 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
Kunde des Lieferanten				
SG12		Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
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
Kundennummer beim Lieferanten				
SG12				
SG12 RFF		Kann		
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X
SG12 RFF	1154	Kundennummer beim LF	X	
Referenz auf die ID der Marktlotation				
SG12				

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			
SG12 RFF		Muss		
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlotation	X		
SG12 RFF 1154	ID der Marktlotation	X [950]		[950] Format: Marktlotations-ID
Marktlotationsanschrift				
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	Ländername, 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 Klärungsaufforderung bzw. Information, dass eine früher erfolgte Zuordnung aufgehoben wird, zu verstehen.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Information smeldung über existierende Zuordnung	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	Information smeldung 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	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	5.2e Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	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] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
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	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Information smeldung über existierende Zuordnung	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	Information smeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
SG3	CTA	3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung							
SG3				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	
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						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 CCYYMMDDHH MMZZZ			X	
Ende zum							
SG4					Muss		
SG4	DTM	2005	93 Datum Vertragsende		X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ		X		
Bilanzierungsende							
SG4					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Information smeldung über existierende Zuordnung	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	Information smeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
							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 CCYYMMDDHH MMZZZ		X	X	
Transaktionsgrund SG4							
SG4	STS			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z26 Information über existierende Zuordnung	X			
			ZC8 Beendigung der Zuordnung		X		
			ZG9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden			X	
			ZH0 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu einem früheren Termin			X	
			ZH1 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			X	
Meldepunkt SG5							
				Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlaktions-ID
Prüfidentifikator SG6							
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 /		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Information smeldung über existierende Zuordnung	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	Information smeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
	11038 Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung				X
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6		Muss			
SG6 RFF		Muss			
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer	X			
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X			
Daten der Marktlotation					
SG8		Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlotation	X	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlotation					
SG8		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF					
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlotation	X	X	X	
SG8 RFF 1154	ID der Marktlotation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID
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	
Beteiligter Marktpartner MP-ID					
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	

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

5.12 Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
	Kommunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
	Prüfidentifikator	11216	11217	
Nachrichten-Kopfsegment				
UNH		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss- 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	5.2e Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	
Beginn der Nachricht				
BGM		Muss	Muss	
BGM 1001	Z56 Änderung Zählzeitdefinition	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] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
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	

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	
Kommunikationsverbindung				
SG3				
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	
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	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	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 [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	
SG4 STS 9013	ZR8 Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom MSB	X	X	
Status der Antwort				
SG4				
SG4 STS		Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Kommunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfidentifikator	11216	11217	
						STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01 Status der Antwort	X	X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts	X	x	
SG4	STS	1131	E_0495 EBD Nr. E_0495	X		
			E_0496 EBD Nr. E_0496		X	
Meldepunkt						
SG5				Muss [527]	Muss [2061]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktllokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC			Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [953]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
						[953] Format: Marktllokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator						
SG6				Muss	Muss	
SG6	RFF			Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154	11216 Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	X		
			11217 Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF		X	
Referenz auf eine vorangegangene Anfrage						
SG6				Muss	Muss	
SG6	RFF			Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	AAV Nummer der Anfrage	X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer	X	X	
OBIS-Daten der Marktllokation						
SG8				Muss		
SG8	SEQ			Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02 OBIS-Daten der Marktllokation	X		
Referenz auf die ID der Marktllokation						
SG8						

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
	Kommunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
	Prüfidentifikator	11216	11217	
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktllokation	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktllokation	X [950]		[950] Format: Marktllokations-ID
OBIS-Kennzahl der Marktllokation				
SG8		Muss		
SG8 PIA		Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktllokation	X		
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X		
Wertegranularität				
SG10		Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X		
Wertegranularität				
SG10		Muss		
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X		
	ZE8 Halbjährlich	X		
	ZE9 Quartalsweise	X		
	ZB7 Monatlich	X		
Zugeordnete Zählzeit				
SG10		Soll [113]		[113] Wenn es sich um eine Antwort auf die Bestellung einer Zählzeit handelt
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 SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X		
Zähleinrichtungsdaten				
SG8		Muss	Muss	
SG8 SEQ		Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
	Kommunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
	Prüfidentifikator	11216	11217	
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		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X	
Zählertyp				
SG10				
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes				
SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X	
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway				
SG8				
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	
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
Konfigurations-ID				

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	AGK	Anwendungsreferenznummer	X
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation		X
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway					
SG8					
SG8	PIA		Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung		X
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X
Wertegranularität					
SG10			Muss [256]	Muss [256]	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10	CCI		Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	X
Wertegranularität					
SG10			Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	ZD9	Jährlich	X
			ZE8	Halbjährlich	X
			ZE9	Quartalsweise	X
			ZB7	Monatlich	X
Zugeordnete Zählzeit					
SG10			Soll [113]	Soll [113]	[113] Wenn es sich um eine Antwort auf die Bestellung einer Zählzeit handelt
SG10	CCI		Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit	X
SG10	CCI	7037	Code der Zählzeit		X
Zugeordnetes Zählzeitregister					
SG10			Muss [421]	Muss [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10	CCI		Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
	Kommunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
	Prüfidentifikator	11216	11217	
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10		Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	X	
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks	X	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10		Muss	Muss	
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	Muss	
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	
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. Jeder Marktlokation ist eine ID zu zuordnen und jede dieser ist in allen Prozessen als ein eigenständiges Objekt zu behandeln.

6 Änderungshistorie

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

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 6.1c Publikationsdatum: 01.04.2021	Version Anwendungshandbuch 6.1e Publikationsdatum: 01.04.2022	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben. Aufgrund der BNetzA-Mitteilung Nr. 27 zu den Datenformaten zur Abwicklung der Marktkommunikation sowie der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses BK6-20-160 verschiebt sich der Umsetzungstermin der Marktkommunikation 2022 vom 1. April 2022 auf den 1. Oktober 2022. Deswegen findet die Version 6.1d keine Anwendung im Markt.	Genehmigt
23005	Bedingungen	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden [265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation:	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) In dieser SG8 vorhanden [89] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) / SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) in dieser SG8 vorhanden [119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw.	Präzisierung der Bedingungen	Genehmigt

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 > 202212312300?+00 [332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	NB) in dieser SG8 vorhanden [265] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) / SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) in dieser SG8 nicht vorhanden [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0		
22714	Kapitel 3 Übersicht der Pakete in der UTILMD	Paketdefinition 12P nicht vorhanden	Paketdefinition 12P vorhanden Paket: [12P] Paketvoraussetzung(en): [54] ∧ [243] Bedingungen: [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferichtung: Erzeugung) vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw.NB) vorhanden	Durch den Änderungsantrag mit der ID 22434 vom 06.12. 2021 im UTILMD Stammdatenänderung AHB wurde das Paket 12P eingeführt, ohne dieses in der Übersicht der Pakete aufzuführen. Dies wird nun nachgeholt.	Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)
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 Marktlokation" im neuen UC "Bestellung Änderung Zählzeitdefinition des LF vom LF" und des Prozessschrittes 3 "Bestätigung der Bestellung auf Ebene der Messlokation" im neuen UC "Konfigurationsänderung	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				zwischen MSB aufgrund Zählzeitdefinitionsänderung" in der GPKE	
22185	Gesamtes AHB	<p>[56] Einmal für jede Marktllokation bzw. Tranche, für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt</p> <p>[57] Segmentgruppe ist mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben</p> <p>[60] Wenn SG10 CAV+NZR ist die Segmentgruppe genau zwei Mal je IDE+24 anzugeben</p> <p>[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben</p> <p>[71] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)</p> <p>[72] Für die ID der Marktllokation einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)</p> <p>[73] Für die ID der BilanzkreissummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)</p> <p>[74] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)</p> <p>[75] Für die ID der Zeitreihen (nicht bei EEG-EUZ und EUZ der AAÜZ) in der Clearingliste einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)</p> <p>[80] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben</p> <p>[95] Je SG5 LOC+172 (Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben</p> <p>[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben</p> <p>[113] Für die ggf. zweite vorhandene 11-stellige ID im SG5 LOC DE3225 (Meldepunkt) auf die das RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) der SG8+Z01 (Daten der Marktllokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben</p> <p>[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway)</p>	<p>[2056] Einmal für jede Marktllokation bzw. Tranche, für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt</p> <p>[2057] Segmentgruppe ist mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben</p> <p>[2060] Wenn SG10 CAV+NZR ist die Segmentgruppe genau zwei Mal je IDE+24 anzugeben</p> <p>[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben</p> <p>[2071] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)</p> <p>[2072] Für die ID der Marktllokation einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)</p> <p>[2073] Für die ID der BilanzkreissummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)</p> <p>[2074] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)</p> <p>[2075] Für die ID der Zeitreihen (nicht bei EEG-EUZ und EUZ der AAÜZ) in der Clearingliste einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)</p> <p>[2080] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben</p> <p>[2095] Je SG5 LOC+172 (Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben</p> <p>[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben</p> <p>[2113] Für die ggf. zweite vorhandene 11-stellige ID im SG5 LOC DE3225 (Meldepunkt) auf die das RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) der SG8+Z01 (Daten der Marktllokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben</p> <p>[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-</p>	Anpassung der Nummerierung der Bedingungen an die Regeln der ALF	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		<p>ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [140] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste) [172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben [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 [207] Für die ID der Lieferanten-ausfall-arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste) [225] Einmal für jede Marktlotation bzw. Tranche für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt [236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste) [237] Code mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste) [252] Einmal für jede Marktlotation bzw. Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits-summenzeitreihe berücksichtigt wurde [259] Für die ID der Tranche einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [261] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben [281] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19</p>	<p>Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [2121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [2140] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste) [2172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben [2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) anzugeben [2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) anzugeben [2207] Für die ID der Lieferanten-ausfall-arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste) [2225] Einmal für jede Marktlotation bzw. Tranche für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt [2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste) [2237] Code mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste) [2252] Einmal für jede Marktlotation bzw. Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits-summenzeitreihe berücksichtigt wurde [2259] Für die ID der Tranche einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2261] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben [2281] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben</p>		

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		(Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben [285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) PIA+5 DE7140 genau einmal anzugeben [286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der DZR berücksichtigt wurde [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 [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 [309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben [310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktllokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) referenziert, mindestens einmal	[2282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19 (Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben [2285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) PIA+5 DE7140 genau einmal anzugeben [2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben [2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [2288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der DZR berücksichtigt wurde [2307] 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 [2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [2309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben [2310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben [2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18		

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		anzugeben [312] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktllokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) referenziert genau einmal anzugeben [313] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe genau einmal anzugeben [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 [327] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z31 (Daten der Tranche der beteiligten Marktrolle) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [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 [344] Einmal für jede Marktllokation bzw. Tranche, die in der DZÜ / BG-CL / LF-SZR berücksichtigt wurde [347] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert, genau einmal anzugeben [348] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08	(Marktllokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben [2312] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktllokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) referenziert genau einmal anzugeben [2313] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe genau einmal anzugeben [2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben [2327] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z31 (Daten der Tranche der beteiligten Marktrolle) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [2335] 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 [2344] Einmal für jede Marktllokation bzw. Tranche, die in der DZÜ / BG-CL / LF-SZR berücksichtigt wurde [2347] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert, genau einmal		

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		(zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert, mindestens einmal anzugeben [349] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben	anzugeben [2348] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert, mindestens einmal anzugeben [2349] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben		
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	Genehmigt (01.10.2021)
22130	Bedingung [46] und [59] in allen Anwendungsfällen	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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"	Genehmigt (01.10.2021)
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"	Genehmigt (01.10.2021)
21420	Alle Anwendungsfälle	Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen:] X [] U [] V [] W [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y [] Z [] A [] B [] C [] D [] E [] F [] G [] H [] I [] J [] K [] L [] M [] N [] O [] P [] Q [] R [] S [] T [] U [] V [] W [] X [] Y []			

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
] O [] X (] U (] O () X [) U [) O [) X () U () O (Auf Ebene von Datenelementen: Soll Muss Kann] V [] √ (] ^ (] v () X [) √ [) ^ [) v [) X () √ () ^ () v (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	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.	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	DTM+159 Bilanzierungsende DTM+Z10 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	DE2380: X [931]	DE2380: X [931] [494]	Präzisierung der	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Nachrichtendatum		[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt	Datumsangabe	
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"	Genehmigt (01.10.2021)
22518	SG4 Identifikationslogik IMD+Z36 Anwendungsfall 11001 Anmeldung NN	Inhalt DE7009: Z12 Marktllokations-ID X Z13 Alle Identifikationskriterien X	Inhalt DE7009: Z12 Marktllokations-ID X [39P0..1] Z13 Alle Identifikationskriterien X [39P0..1] ∨ [40P1..1] [P39] [78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden [P40] [40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) vorhanden	Laut GPKE müssen bei einer Neuanlage alle vorhandenen Identifikationskriterien zur Ermittlung der Marktllokation angegeben werden.	Genehmigt: Fehler (06.12.2021)
23001	STS+7 Transaktionsgrund DE9013	E02 Einzug/Neuanlage Z33 Auszug/Stilllegung Z37 EoG aus Einzug/Neuanlage	E02 Einzug in Neuanlage Z33 Auszug wegen Stilllegung Z37 EoG wegen Einzug in Neuanlage ZT0 Abmeldung wegen fehl. Zuordnungsermächtigung aufgrund Änderung ZRT	Präzisierung der Codes. Neuer Code Aufgrund Anpassung der EBD.	Genehmigt
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	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	Neue Entscheidungsbaumdiagramme in der Nachrichtenbeschreibung und den jeweils betroffenen Anwendungsfällen aufgenommen und die bisherigen Codeliste entfernt	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		S_0082 S_0083 vorhanden	S_0082 S_0083 nicht vorhanden		
22435	SG4 FTX+ACB Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) Anwendungsfall 11018 Ablehnung Kündigung	AHB-Status: Muss $[(493] \wedge [48]] \vee [(492] \wedge [353])$ 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	AHB-Status: Muss $[493] \wedge [48]$ Kann [48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	Der Ablehnungsgrund A99 wurde aus dem EBD E_0400 entfernt (siehe Änderungs-ID 50329 im Dokument Entscheidungsbaum-Diagramme und Codelisten für die Antwortnachrichten). Daher ist eine Übermittlung des FTX-Segments in der Sparte Strom nur noch optional..	Genehmigt
22436	SG4 FTX+ACB Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) Anwendungsfall 11006 Ablehnung Abmeldung	AHB-Status: Muss [48] Kann [48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden	AHB-Status: Muss $[493] \wedge [48]$ Kann [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden	Der Ablehnungsgrund A99 wurde aus dem EBD E_0401 entfernt (siehe Änderungs-ID 50330 im Dokument Entscheidungsbaum-Diagramme und Codelisten für die Antwortnachrichten). Daher ist eine Übermittlung des FTX-Segments in der Sparte Strom nur noch optional.	Genehmigt
22438	SG4 FTX+ACB Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) Anwendungsfall 11003 Ablehnung Anmeldung	AHB-Status: Muss [48] Kann [48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden	AHB-Status: Muss $[493] \wedge [48]$ Kann [48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR	Der Ablehnungsgrund A99 wurde aus dem EBD E_0404 entfernt (siehe Änderungs-ID 50332 im Dokument Entscheidungsbaum-Diagramme und Codelisten für die Antwortnachrichten). Daher ist eine Übermittlung des FTX-Segments in der Sparte	Genehmigt

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	Strom nur noch optional.	
22454	SG4 FTX+ACB Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) Anwendungsfall 11006 Ablehnung Abmeldung	Muss [48] ∨ [424] [48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden [424] Wenn SG4 STS+E01++A06 vorhanden	Muss [48] [48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden	In diesem Anwendungsfall kommt bei der Sparte Strom das EBD E_0401 zur Anwendung. In diesem EBD ist der Code A06 eine Zustimmung. Somit kann die Situation nie eintreten.	Genehmigt: Fehler (06.12.2021)
22783	SG5 Meldepunkt LOC+172 11003 Ablehnung Anmeldung	Muss [2061] ∧ [583] ∧ ((([493] ∧ [362]) ∨ ([492] ∧ [354]))) ... [354] Wenn STS+E01++A01/ A03/ A17 nicht vorhanden ...	Muss [2061] ∧ [583] ∧ ((([493] ∧ [362]) ∨ ([492] ∧ [354]))) ... [354] Wenn STS+E01++A01/ A03/ A17/ A18 nicht vorhanden ...	Kann eine Neuanlage nach 60 WT beim NB nicht identifiziert werden, so wird der Lieferbeginn mit dem Ablehnungsgrund A18 "Neu angelegte Marktllokation konnte nicht identifiziert werden" aus dem EBD E_0462 abgelehnt. In diesem Fall kann der NB keine Marktllokations-ID in der Ablehnung angeben, daher die Erweiterung der Bedingung 354 um den Code A18.	Genehmigt
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] ∧ [583] ∧ ((([46] ∧ [362]) ∨ ([492] ∧ [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	Genehmigt (01.10.2021): Fehler (03.06.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				Gas und Strom weiterhin gleich zu halten.	
22950	RFF+Z18/Z19/Z20 in allen SG6, SG8 und SG12	Nur anzugeben, wenn mehr als eine Messlokation, Marktlokation oder Tranche im SG5 LOC je Anwendungsfall vorhanden	Immer anzugeben	<p>In allen Anwendungsfällen, in denen Daten zu einer Marktlokation, Messlokation oder Tranche ausgetauscht werden, ist das jeweilige Objekt zu nennen, auch wenn in SG4 IDE nur dieses eine Objekt genannt ist (Umsetzung des "Stumpf-ist-Trumpf-Prinzips. Ggf. sind noch weitere SG8 betroffen, die SG8 Gemeinderabatt, in denen das RFF "Referenz auf die ID der Marktlokation" ergänzt werden muss.</p> <p>Die zugehörigen Anwendungsfälle in den UTILMD AHB Einspeiser, UTILMD AHB GPKE GeLi Gas, UTILMD AHB MaBiS, UTILMD AHB Netzbetreiberwechsel, UTILMD AHB Stammdatenänderung, UTILMD AHB WiM sind entsprechend anzupassen.</p>	Genehmigt
22766	SG6 Termine der Marktlokation DTM+672 Turnusintervall des MSB (Strom)	vorhanden	nicht vorhanden	Die Turnusintervallangabe als Wertegranularität wurde im Messprodukt mit aufgenommen und der MSB antwortet auf eine Bestellung von Messprodukten mit OBIS-Daten, somit wird diese Stammdateninformation in das SG8 OBIS-Daten der Marktlokation verlagert.	Genehmigt

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				siehe Änderungs-ID 22768	
22948	SG6 DTM+Z20 Abrechnungsintervall des LF	Muss bzw. Soll [92] \wedge [493]	Muss [493] bzw. Soll [92] \wedge [493] [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	Der Abrechnungsintervall wird nur noch in der Sparte Gas benötigt. In der Sparte Strom wird dies über eine Bestellung des LF erfolgen.	Genehmigt
22163	SG8 Daten der Marktllokation QTY+Z10/ 265 / Z08 Arbeit / Leistung für tagesparameterabhä ngige Marktllokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Y02 TUM Kundenwert QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energienmenge QTY+Z09 Vorjahresverbrauch vom Lieferant CAV+Z22 Verbrauchsaufteilun g für temperaturabhängig e Marktllokation SG8 Daten der Marktllokation der beteiligten Marktrolle QTY+Z10/ 265 / Z08 Arbeit / Leistung für tagesparameterabhä	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 [938] Format: Möglicher Wert: ≤ 10	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 [938] Format: Möglicher Wert: ≤ 10	Formatangaben werden von der Nachrichtenbeschreibung in die Anwendungshandbücher überführt.	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	ngige Marktllokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energienmenge SG8 Konzessionsabgabed aten CAV+KAS... Konzessionsabgabe SG8 Gemeinderabatt QTY+Z16 Gemeinderabatt SG8 Daten der Tranche QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energienmenge SG8 Wandlerdaten 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				

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Summenzeitreihe QTY+79 Energienmenge SG8 Produkt-Daten der Überführungszeitreihe QTY+79 Energienmenge				
22704	Kapitel 5.10 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage, Prüfidentifikator 11215, SG10 CCI+Z30 Lieferichtung	Z06 Erzeugung X Z07 Verbrauch X	Z06 Erzeugung X	Gemäß GPKE III. Kapitel 5.5 Geschäftsdatenanfrage vom ÜNB, kann der ÜNB beim NB nur Stammdaten zu erzeugenden Marktllokationen anfragen.	Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)
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 Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer/ Anschlussnehmer Z20 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	Genehmigt (01.10.2021)

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] ∨ [6P0..1] ∨ [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"	Genehmigt (01.10.2021)
22178	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++Z84 (Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation)	<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 ZE2 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 Marktlokationen mit tagesparameterabhängigem Verbrauch laut der WiM. Sollte das Wahlrecht aufgrund mehrerer vorliegender Gründe nicht möglich sein, so sind alle Gründe zu benennen.	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
21039	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++Z84 (Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation)	CAV DE7111 Z54 Z55	CAV DE7111 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch Hinweis: Hiermit wird mitgeteilt ob ein Wahlrecht der Prognosegrundlage an der Marktlokation vorhanden ist oder aus welchem Grund das Wahlrecht der Prognosegrundlage an der Marktlokation nicht vorhanden ist. Aussage aus der Stromnetzzugangsverordnung: Die Anwendung standardisierter Lastprofile an einem Netzanschlusspunkt ist nicht zulässig, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden, dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz eingespeist wird und die zugehörige Messstelle mit einem intelligenten Messsystem nach dem Messstellenbetriebsgesetz ausgestattet ist.	Aufgrund der Änderungen im EEG ist es nun möglich, dass das Wahlrecht der Prognosegrundlage eingeschränkt ist, wenn an der Marktlokation ein Eigenverbrauch einer erzeugenden Marktlokation stattfindet. Weitere Details: 1. Änderung der Stromnetzzugangsverordnung: Dem § 12 der Stromnetzzugangsverordnung vom 25. Juli 2005 (BGBl. I S. 2243), die zuletzt durch Artikel 14 des Gesetzes vom 13. Mai 2019 (BGBl. I S. 706) geändert worden ist, wird folgender Absatz 5 angefügt: „(5) Die Anwendung standardisierter Lastprofile an einem Netzanschlusspunkt ist nicht zulässig, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden, dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz eingespeist wird und die zugehörige Messstelle mit einem intelligenten Messsystem nach dem Messstellenbetriebsgesetz ausgestattet ist.“ 2. Änderung des	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				<p>Messstellenbetriebsgesetzes: In § 60 des Messstellenbetriebsgesetzes vom 29. August 2016 (BGBl. I S. 2034), das zuletzt durch Artikel 90 des Gesetzes vom 20. November 2019 (BGBl. I S. 1626) geändert worden ist, wird in Absatz 3 in den Nummern 1 Buchstabe b), 2 Buchstabe b), 3 Buchstabe b) und 4 Buchstabe b) jeweils das Wort „nur“ gestrichen und werden jeweils hinter den Wörtern „§ 55 Absatz 1 Nummer 2“ die Wörter „bei Letztverbrauchern, bei denen hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird, sowie bei“ eingefügt.</p>	
23011	SG8 SEQ+Z01 CAV+ZB2 Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrech nung	Muss [492]	Muss [422] ∧ [492]	<p>Aufgrund der Einführung des SG8 "Netznutzungsabrechnungsdat en der Marktlokation" ab 2023 nicht mehr erforderlich</p>	Genehmigt
22152	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+Z36 Versorgungsart der	nicht vorhanden	vorhanden	<p>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</p>	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Marktlotation Bestätigung EOG Anmeldung 11014			Zuordnungsdatum in Ersatzversorgung oder Grundversorgung befindet.	
22745	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlotation SG10 CCI Versorgungsart der Marktlotation DE7037 Anwendungsfall Bestätigung EOG Anmeldung PID 11014	ZC9 Ersatzversorgung X ZD0 Grundversorgung X	ZC9 Ersatzversorgung X ZD0 Grundversorgung X ZE3 Ersatzbelieferung X	Das Segment Versorgungsart der Marktlotation ist im Anwendungsfall Bestätigung EOG Anmeldung immer anzugeben, da dieser Anwendungsfall auch für die Versorgungsart der Ersatzbelieferung angewendet wird muss der LF die Möglichkeit haben, diese angeben zu können	Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)
22493	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlotation Anmeldung EoG 11013	nicht vorhanden	SG10 CCI Betriebszustand der Marktlotation Muss [492] DE7059: Z42 Betriebszustand der Marktlotation X DE7037: ZB9 Marktlotation gesperrt X ZD3 Marktlotation im Regelbetrieb X	Dem LF muss bei der Anmeldung einer EoG der Betriebszustand der Marktlotation bekannt sein.	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)
22803	SG8 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlotation	nicht vorhanden	vorhanden	Erforderlich um die Netznutzungsabrechnungsdate n der Marktlotation übermitteln zu können	Genehmigt
22158	SG8 SEQ+Z27 SG8 SEQ+Z02 SG8 SEQ+Z20 SG10 Schwachlastfähigkeit SG8 SEQ+Z19 SG10 Erforderliche	Segmentgruppe vorhanden	Segmentgruppe mit Bedingung [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 vorhanden	Durch die Einführung der Zählzeitdefinitionen wird diese Information zukünftig über die UTILTS, in der Übersicht der Zählzeitdefinitionen übermittelt. In der UTILMD leitet man somit von der zugeordneten	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Schachlastfähigkeit			Zählzeitdefinition ab, ob eine Schwachlastfähigkeit vorliegt. Im Einführungszeitraum wird parallel noch die Schwachlastfähigkeit mitgeteilt. Ab dem 1.04.2023 wird die Schwachlastfähigkeit nicht mehr per UTILMD übermittelt.	
22755	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktlotation SG8 RFF+Z18 Referenz auf die ID der Marktlotation Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG Anmeldung 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Nicht vorhanden	Vorhanden	Das RFF+Z18 ist nun auch bei Anwendungsfällen notwendig, in denen nur eine Marktlotions-ID im LOC+172 genannt wird, da die Bedingungen (410, 411, 408, 409...) in den Paketen 29P-35P, 37P nicht geprüft werden können.	Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)
22768	SG8+Z02 OBIS-Daten der Marktlotation SG10 CCI++ZE4 Wertegranularität	nicht vorhanden	vorhanden	Die Turnusintervallangabe als Wertegranularität wurde im Messprodukt mit aufgenommen und der MSB antwortet auf eine Bestellung von Messprodukten mit OBIS-Daten, somit wird diese Stammdateninformation in das SG8 OBIS-Daten der	Genehmigt

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				Marktllokation verlagert.	
22642	Kapitel 5.2, 5.6, 5.10 SG10 Zugeordnete Zählzeitendefinition CCI+Z39 Anwendungsfall 11002, 11013, 11014, 11035	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Energienmenge im PIA+5 vorhanden	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Energienmenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 .. 9)	Es sind nur für die OBIS Zählzeiten anzugeben, die auch zählzeitfähig sind lt. Codeliste OBIS	Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)
22689	CAV Verwendungszweck der Werte DE7111	ZD1 Blindstromabrechnung	ZD1 Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	Der Verwendungszweck wurde erweitert, da im Weiteren die Werte für die Abrechnung aber auch für die Betriebsführung verwendet werden können	Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)
22519	SG8 SEQ+Z02 OBIS- Daten der Marktllokation SG10 OBIS-Daten für Lieferant relevant CCI+ZA7 Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung, 11013 Anmeldung EOG, 11014 Bestätigung EOG Anmeldung, 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge	AHB-Status: SG10 Muss CCI Muss	AHB-Status: SG10 Muss [492] CCI Muss [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Die Angabe für welche Rolle die OBIS-Daten der Marktllokation relevant sind und die dazugehörigen Verwendungszwecke werden nur in der Sparte Strom übermittelt.	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)
22588	SG8 SEQ+Z02 OBIS- Daten der Marktllokation SG10 Messprodukt für Lieferant relevant CAV Verwendungszweck	Z47 Endkundenabrechnung X [28P0..1] √ [29P1..1] √ [32P1..1] √ [36P0..1]	Z47 Endkundenabrechnung X [28P0..1] √ [29P1..1] √ [30P0..1] √ [32P1..1] √ [36P0..1]	Wenn nur eine Energienmenge an der Marktllokation vorliegt muss diese zur Endkundenabrechnung verwendet werden.	Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	des Wertes Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung 11002 Anmeldung EOG 11013 Bestätigung EOG Anmeldung 11014 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11035				
22456	SG8 SEQ+Z02 OBIS- Daten der Marktlotation SG10 CCI OBIS Daten für Lieferant relevant Anwendungsfall z.B.: 11112 Nicht bila.rel. Änderung vom NB 11116 Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten 11185 Stammdatensynchro nisation vom NB 11139 Nicht bila.rel. Anfrage an NB 11143 Anfrage an MSB mit	CAV Verwendungszweck der Werte Merkmalswert, Code Muss ...	CAV Verwendungszweck der Werte ...	Im Datenelement 7111 ist fälschlicherweise bei einigen (nicht allen) PIDs die Zeile "Merkmalswert, Code" samt AHB-Status enthalten. Beispiel Seite 54.	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Abhängigkeiten 11147 Anfrage an MSB mit Abhängigkeiten 11191 Anfrage an NB vom ÜNB				
22520	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktllokation SG10 OBIS-Daten für Lieferant relevant Verwendungszweck der Werte CAV Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung, 11013 Anmeldung EOG, 11014 Bestätigung EOG Anmeldung, 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Inhalt DE7111: Z84 Netznutzungsabrechnung X [3P0..1] ∨ [29P0..1] ∨ [30P0..1] ∨ [32P0..1] ∨ [36P0..1] Z85 Bilanzkreisabrechnung X [3P0..1] ∨ [31P1..1] ∨ [32P1..1] Z86 Mehrminderungenabrechnung X [3P0..1] ∨ [30P1..1] Z47 Endkundenabrechnung X [3P0..1] ∨ [28P0..1] ∨ [29P1..1] ∨ [32P1..1] ∨ [36P0..1] ZD1 Blindstromabrechnung X [28P0..1] Definition Pakte [3P]: [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	Inhalt DE7111: Z84 Netznutzungsabrechnung X [29P0..1] ∨ [30P0..1] ∨ [32P0..1] ∨ [36P0..1] Z85 Bilanzkreisabrechnung X [31P1..1] ∨ [32P1..1] Z86 Mehrminderungenabrechnung X [30P1..1] Z47 Endkundenabrechnung X [28P0..1] ∨ [29P1..1] ∨ [32P1..1] ∨ [36P0..1] ZD1 Blindstromabrechnung X [28P0..1]	An den Codes Z84, Z85, Z86 und Z47 wurde das Paket [3P] mit der dazugehörigen Wiederholbarkeit 0..1 entfernt, da die Verwendungszwecke in der Sparte Gas nicht übermittelt werden.	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)
22508	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktllokation SG10 Schwachlastfähigkeit Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung, 11013 Anmeldung	Inhalt der Bedingung: [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktllokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktllokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	Inhalt der Bedingung: [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktllokation / Erforderliches Messprodukt der Marktllokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	Korrektur des Codenamens von SEQ+Z27 von "Erforderliche OBIS-Daten der Marktllokation" auf "Erforderliches Messprodukt der Marktllokation" in der Bedingung 257.	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	EOG, 11014 Bestätigung EOG Anmeldung, 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge				
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 Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktllokation vorhanden	Durch die Einführung der Zählzeitdefinitionen wird die Information in der bisherigen Zuordnung zum Wert bei der Bestellung nicht mehr benötigt und wird nur noch der OBIS- Kennzahl der Marktllokation zugeordnet.	Genehmigt (01.10.2021)
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.	Genehmigt (01.10.2021)
22805	SG8 Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktllokation	CAV Verbrauchsart Z87 E-Mobilitätsladesäule vorhanden ZE5 E-Mobilität nicht vorhanden CAV Art der E-Mobilität nicht vorhanden	CAV Verbrauchsart Z87 E-Mobilitätsladesäule nicht vorhanden ZE5 E-Mobilität vorhanden CAV Art der E-Mobilität vorhanden	Es wird mit diesem CAV die Art der E-Mobilität unterschieden	Genehmigt
22806	SG8 Konzessionsabgabed aten	Für Strom und Gas gültig	Für Gas gültig, für Strom nur für Zeiträume bis zum 1.1.2023 gültig	Information wird in Strom in das SG8 Netznutzungsabrechnungsdate n der Marktllokation verlagert und mit Hilfe einer Artikel-ID angegeben.	Genehmigt
21344	Kapitel 4.2 Anwendungsübersich t Anmeldung durch den LF SG8 SEQ+Z07	Soll [128] \wedge [129] Muss [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS	Soll ([912] \wedge [914]) [128] \wedge [129] Muss ([912] \wedge [914]) [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Konzessionsabgabedaten SG10, CCI+++Z08, CAV Konzessionsabgabe, DE7110 Anwendungsfall 11001, 11002	vorhanden	[912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [914] Format: Wert muss positiv sein		
21342	Kapitel 4.9 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage SG8 SEQ+Z07 Konzessionsabgabedaten SG10, CCI+++Z08, CAV Konzessionsabgabe, DE7110 Anwendungsfall 11035	Muss [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden	Muss [912] \wedge [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.	Genehmigt (01.10.2021)
21340	Kapitel 4.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB SG8 SEQ+Z07 Konzessionsabgabedaten SG10, CCI+++Z08, CAV Konzessionsabgabe, DE7110 Anwendungsfall 11013, 11014	Muss [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden	Muss [912] \wedge [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.	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
22807	SG8 Steuer-/ Abgabainformation	Für Strom und Gas gültig	Für Gas gültig, für Strom nur für Zeiträume bis zum 1.1.2023 gültig	Information wird in Strom in das SG8 Netznutzungsabrechnungsdate n der Marktlokation verlagert.	Genehmigt
22808	SG8 Gemeinderabatt	Für Strom und Gas gültig	Für Gas gültig, für Strom nur für Zeiträume bis zum 1.1.2023 gültig	Information wird in Strom in das SG8 Netznutzungsabrechnungsdate n der Marktlokation verlagert und mit Hilfe einer Artikel-ID angegeben.	Genehmigt
21345	Kapitel 4.2 Anwendungsübersicht t Anmeldung durch den LF SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt SG9, QTY+Z16 Gemeinderabatt, DE6060 Anwendungsfall 11001, 11002	X	X [902] ^ [930] ^ [938] Bedingung: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: ≤ 10	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Genehmigt (01.10.2021)
21343	Kapitel 4.9 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt SG9, QTY+Z16 Gemeinderabatt, DE6060 Anwendungsfall 11035	X	X [902] ^ [930] ^ [938] Bedingung: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: ≤ 10	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Genehmigt (01.10.2021)
21341	Kapitel 4.6 Anwendungsübersicht t Anmeldung zur Grund-/	X	X [902] ^ [930] ^ [938] Bedingung: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Ersatzversorgung von NB SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt SG9, QTY+Z16 Gemeinderabatt, DE6060 Anwendungsfall 11013, 11014		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: <= 10		
22952	SG9 Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktllokation QTY+11	Inhalt DE6060: X [914] ^ [930] [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen	Inhalt DE6060: X [914] ^ [955] ^ [930] [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [955] Format: Möglicher Wert: < 100	Laut MPES muss eine Tranche immer größer 0 und kleiner 100% der Marktllokation betragen. Die Aufteilungsmenge 100 wird übermittelt, wenn keine Aufteilung in Tranchen erfolgt.	Genehmigt
22155	SG8 SEQ+Z15 Daten der Tranche SG10 CCI+Z37 Basis zur Bildung der Tranchengröße	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden	Eine Aufteilung in Tranchen muss nicht immer nur prozentual erfolgen. Hiermit wird die Möglichkeit geschaffen dem Markt mitzuteilen, dass keine prozentuale Aufteilung erfolgt	Genehmigt (01.10.2021)
22951	SG8 Daten der Messlokation SG10 Zugeordnete Marktpartner CAV+ZF0 Grundzuständiger Messstellenbetreiber	nicht vorhanden	vorhanden	Zitat UTILMD MIG: "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 und somit im DE7110 Z20 anzugeben. Dies bedeutet, wenn der Messstellenbetrieb bei mME	Genehmigt

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				<p>oder iMS über den LF abgerechnet werden soll muss dies zwischen gMSB und LF vereinbart werden.</p> <p>Bei kME erfolgt für den Zeitraum der Weiterverpflichtung die Abrechnung über die Netznutzungsabrechnung durch den NB."</p> <p>Die eigentliche Abrechnung bei mME / iMS soll in den Konstellationen somit über den gMSB erfolgen. Folglich benötigt die Marktrolle Lieferant in den Konstellationen, wo das SG10 mit "Z20" befüllt wird, zusätzlich die Angabe des eigentlichen gMSB</p> <p>Sinngemäß: Messwerte kommen vom weiterbeauftragten wMSB Abgerechnet wird über den gMSB</p> <p>Erschwerend kommt hier die Abgabemöglichkeit gMSB gemäß MsbG §41 (1) hinzu: "Grundzuständige Messstellenbetreiber können die Grundzuständigkeit für den Messstellenbetrieb von modernen Messeinrichtungen und intelligenten</p>	

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				Messsystemen in ihrem Netzgebiet auf ein anderes Unternehmen übertragen, das über eine nach § 4 erforderliche Genehmigung und ein nach § 25 erforderliches Zertifikat verfügt." Durch die Aufnahme dieser Information könnte eine fehlerfreie automatisierte Zuordnung des richtigen gMSB zu jeder entsprechenden Marktkommunikation erfolgen.	
22980	SG8 SEQ+Z03 Zähleinrichtungsdate n CCI CAV Zählertyp DE7111	Code NMG = neue Messeinrichtung Gas nach MsbG nicht vorhanden	Code NMG = neue Messeinrichtung Gas nach MsbG vorhanden	Zählertyp fehlte bisher nicht in der Auflistung.	Genehmigt
22358	SG8 Zähleinrichtungsdate n CAV Zählergröße	Bedingung "[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden" vorhanden	Bedingung "[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden" nicht vorhanden	Wird wegen der unterschiedlichen Preise für die NN-Abrechnung benötigt und muss momentan einzeln bei Fehlen angefragt werden	Genehmigt
22809	SG8 Messdatenregistrierg erätedaten	nicht vorhanden	vorhanden	Das Messdatenregistriergerät wurde aus dem SG8 Zähleinrichtungsdaten ausgebaut und in ein eigenes SG8 verschoben	Genehmigt
22385	SG8 SEQ+Z20 OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengennumwerter / Smartmeter- Gateway Anwendungsfall 11002 11013	Muss [2287] [2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	Muss ([2287] ∧ [121]) ∨ [2350] ∨ [2353] [2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [2350] Für jede SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) mindestens einmal anzugeben [236] Wenn keine SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter- Gateway) vorhanden	Zu einem SMGW wird immer auch eine Konfigurations-ID vergeben (insbesondere, da für die Messlokation (vom NB) immer mindestens das Messprodukt 9991 00000 019 3 bestellt werden muss). Die Übermittlung dieser erfolgt in SEQ+Z20.	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11014 11035 11078 11079 11095 11043 11168 11169 11060 11074 11075 11076			Außerdem werden die OBIS-Daten zur mME nicht benötigt. Würde Bedingung [2287] weiterhin stehen bleiben, würden im iMS-Fall sowohl OBIS-Kennziffern zum SMGW als auch zur mME (dann ohne Konfigurations-ID) übertragen werden müssen.	
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.	Genehmigt (01.10.2021)
22683	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway RFF+Z19 Referenz auf die ID einer Messlokation Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung 11002 Anmeldung EOG 11013 Bestätigung	nicht vorhanden	vorhanden	Die Referenz auf die ID einer Messlokation ist notwendig, um bei einem SMGW, das für mehrere Messlokationen genutzt werden kann, die OBIS-Daten der richtigen Messlokation zuzuordnen.	Genehmigt: Fehler (31.01.2022)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Anmeldung EOG 11014 Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage 11035 Antwort Bestellung Zählzeitdefinition 11216				
22380	SG8 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway RFF Konfigurations- ID 11116 11117 11171 11143 11172 11145 11147 11148 11149 11002 11013 11014 11035 11078 11095 11079 11043 11168 11169 11060 11074	[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden	[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Wertart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden	In der SG8 SEQ+Z20 wird die Bedingung [405] genutzt, die da lautet „Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) ...“. Korrekterweise muss die Bedingung 402 genutzt werden.	Genehmigt: Fehler (06.12.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11075 11076				
22746	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8 RFF Konfigurations-ID Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung PID 11002 Anmeldung EOG PID 11013 Bestätigung EOG PID 11014	Muss [402] \wedge [420] [402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Wertart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [420] Wenn in dieser SG8das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist	Muss [78] \wedge [402] \wedge [420] \wedge [661] Soll [166] \wedge [40] \wedge [402] \wedge [420] [40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) vorhanden [78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden [166] Wenn bekannt [402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Wertart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [420] Wenn in dieser SG8das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist [661] Hinweis: Ist dem NB bereits die ab dem Lieferbeginn zu verwendende Konfigurations-ID bekannt, teilt er diese bereits hier mit. Liegt diese noch nicht vor, teilt der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSB eine Konfigurationsänderung, welche nach erfolgreichem Abschluss zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.	Die Konfigurations-ID kann ggf. bei dem Transaktionsgrund Einzug/Neuanlage dem NB noch nicht vorliegen, somit wird hier die Möglichkeit geschaffen auf die Angabe zu verzichten. Wichtig ist allerdings, dass der NB unmittelbar nach Vorliegen der Konfigurations-ID diese dem LF mit einer Stammdatenänderung mitteilt, da ohne Konfigurations-ID keine Werte (z. B. Zählerstände) für die Messlokation beim NB und LF zugeordnet werden können.	Genehmigt: Fehler (31.01.2022)
22150	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-	Segmentausprägung nicht vorhanden	Segmentausprägung vorhanden	Aufgrund der MAKO 2022 können sich Änderungen an der Geräteparametrierung bei iMS ergeben, die zu keiner Änderung des bestehenden	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Gateway RFF+AGK Konfigurations-ID			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 Identifikationsmerkmal für die Zuordnung von Zählerständen aus einem iMS benötigt.	
22571	SG8 SEQ+Z20 PIA+5 OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF 11216 11217	nicht vorhanden	vorhanden	Das PIA+5 OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway muss bei der Antwort auf die Bestellung übergeben werden.	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)
22770	SG8+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG10 CCI+++ZE4 Wertegranularität	nicht vorhanden	vorhanden	Die Turnusintervallangabe als Wertegranularität wurde im Messprodukt mit aufgenommen und der MSB antwortet auf eine Bestellung von Messprodukten mit OBIS-Daten, somit wird diese Stammdateninformation in das SG8 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /	Genehmigt

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				Smartmeter-Gateway verlagert.	
22643	Kapitel 5.2, 5.6, 5.10 SG10 Zugeordnete Zählzeit CCI+Z39 Anwendungsfall 11002, 11013, 11014, 11035	[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 .. 9)	Es sind nur für die OBIS Zählzeiten anzugeben, die auch zählzeitfähig sind lt. Codeliste OBIS	Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)
22384	SG8 SEQ+Z20 SG 10 Zugeordnete Zählzeit Anwendungsfall 11002 11013 11014 11112 11139 11142 11035	SG8 SEQ+Z20 SG 10 Zugeordnete Zählzeit Soll [165] \wedge [166] Muss [390] \wedge [391] \wedge [423] \wedge [492] [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	SG8 SEQ+Z20 SG 10 Zugeordnete Zählzeit Soll [165] \wedge [166] Muss [389] \wedge [391] \wedge [423] \wedge [492] [389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl der Wertart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden	In den Anwendungsfällen ist in der SEQ+Z20 kein RFF+Z18 enthalten	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)
22453	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG10 CCI+Z38 Zugeordnetes Zählzeitregister	Muss	Muss [421] [421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist	Ohne die Bedingung [421] müsste immer ein Zählzeitregister angegeben werden	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)
22160	SG12 NAD Kunde des Netzbetreibers SG12 NAD Korrespondenzanschrift des Kunden des	nicht vorhanden	vorhanden	Es wird die Möglichkeit geschaffen, dass der NB dem gMSB und dem E/G die Kundendaten des NB mitteilen kann.	Genehmigt (01.10.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Netzbetreibers				
22337	SG12 Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter) NAD Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter)	SG12 Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter) NAD Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter)	SG12 Netzanschlusseigentümer NAD Netzanschlusseigentümer SG12 Hausverwalter NAD Hausverwalter	Präzisierung: Im Sinne effizienter Prozesse beim Empfänger derartiger Informationen ist klar zwischen der Person, die die Rechte und Pflichten eines Netzanschlusses wahrzunehmen hat und der ggf. von ihm beauftragten Person zu unterscheiden.	Genehmigt