

### Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 25.10.2022

# UTILMD Anwendungshandbuch zum Netzbetreiberwechsel

Version: 1.1e

Stand MIG: 5.2e

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2022

Autor: BDEW



#### **Disclaimer**

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



#### **Inhaltsverzeichnis**

1	Vorv	vort4
2	Aufb	au des Dokumentes5
3	Übe	rsicht der Pakete in der UTILMD5
4	Anw	endungsübersichten 10
	4.1	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen/Lokationsbündel an MSB10
	4.2	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen ar LF
	4.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF43
	4.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen ar das UBA
5	Ände	erungshistorie 60



#### 1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt veröffentlichten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Netzbetreiberwechsel-Prozesse.

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Prozessbeschreibung für Netzbetreiberwechsel 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 des Netzbetreiberwechsels. 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.



#### 2 Aufbau des Dokumentes

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

#### 3 Übersicht der Pakete in der UTILMD

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



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



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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[27P]	[54] ∧ [428] ∧ [431]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[28P]	[407] ∧ [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		[407] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Blindarbeit im PIA+5 vorhanden
[29P]	[20] $\wedge$ [405] $\wedge$ [410] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[30P]	[20] $\wedge$ [405] $\wedge$ [411] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[31P]	[20] $\wedge$ [396] $\wedge$ [408] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden



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



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

#### 4 Anwendungsübersichten

Der Datenumfang, der in den folgenden Anwendungsübersichten ausgetauscht wird, stellt den maximalen Umfang der Stammdaten dar, die sich durch einen Netzbetreiberwechsel ändern können. Es werden alle für die Marktlokation relevanten bilanzierungsrelevanten Stammdaten, für die der Netzbetreiber die Verantwortung hat, an den jeweiligen Marktpartner übermittelt, unabhängig davon, ob sich diese durch den Netzbetreiberwechsel geändert haben oder unverändert bleiben. Die Details ergeben sich aus den Bedingungen in den nachfolgend dargestellten Anwendungsfällen.

Für den Fall, dass sich nicht bilanzierungsrelevante Stammdaten durch den Netzbetreiberwechsel ändern sollten, erfolgt der Austausch der geänderten Stammdaten nach dem vollzogenen Netzbetreiberwechsel über den Stammdatenänderungsprozess gemäß GPKE und GeLi Gas rückwirkend mit Hilfe der Anwendungsfälle für Änderungsmeldung.

## 4.1 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen/Lokationsbündel an MSB

#### Bedeutung der einzelnen DTM Segmente



#### SG4 DTM+92 Beginn zum:

Das DTM+92 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs der genannten Messlokation/Lokationsbündel bei dem Netzbetreiber (NBN) zugeordnet ist. Das entspricht dem Zuordnungsbeginn aus der Prozessbeschreibung.

#### SG4 DTM+93 Ende zum:

Das DTM+93 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs der genannten Messlokation/Lokationsbündel bei dem Netzbetreiber (NBN) nicht mehr zugeordnet ist. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Betreiber- oder Dienstleistungsende bekannt ist.

#### SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum

Das DTM+157 gibt an, zu welchem Zeitpunkt der Netzbetreiber (NBN) die im Vorgang genannte Messlokation/Lokationsbündel übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.



EDIF#	EDIFACT Struktur			Beschreibung		Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
				entifikator	11101	11102	
Neele	: a la & a .a	V a ra fa a a ra a ra a	- Trania		11101	11102	
Nacri	UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	
	UNH	0065	·	<b>D</b> Netzanschluss-	X	X	
	0			Stammdaten			
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Х	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	
	UNH	0068	Allgem	neine Zuordnungs-Referenz	S [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Überm	ittlungsfolgenummer	M [252]		[252] Wenn DE0068 vorhanden
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]		[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenummer) mit 1 vorhanden
							[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenummer
Begir	nn der Na	achricht					
	BGM				Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	
	BGM	1004	Dokum	nentennummer	X	X	
Nach	richtend	latum					
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	[551] 10111101.222 - 100
							-
MD II		dor					
	D Absen	der			Muse	Muce	
SG2	D Absen	der			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
		der 3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Muss Muss X	Muss Muss X	
SG2 SG2	D Abseno		MS MP-ID	Nachrichtenaussteller	Muss	Muss	



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel	
			<b>K</b> o ma ma	ikationon	ND on MCD	(Strom)	
				unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
				entifikator	11101	11102	
			332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x	
Anspr	rechpar	tner					
SG3					Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	X	
Komr	nunikat	ionsverbindun	g				
SG3							
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I	) Empfa	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	x	
Vorga	ang						
SG4	J				Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	X	
Begin	ın zum		ľ				
SG4	51111						
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] ∧ [508]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
							[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X	



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel	` ' '	
					(Strom)	Lokationsbündel (Strom)	
			Kommi	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Χ	
Ende	zum						
SG4 SG4	DTM				Soll [14]	SoII [9] ∧ [14]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
							[14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X	
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
	rung zu nndatun <b>DTM</b>	m, Gültigkeit, າ			Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Trans <b>SG4</b> SG4	aktions	grund			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	Z15 ZE3 ZE4 ZE5	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation Initialmeldung	X	X X X	
Meld	epunkt						
SG5	•				Muss ([493] ∧ [2061] ∧ [584]) ⊻ ([492] ∧ [580])	Muss ([493] ∧ [2061] ∧ [584]) ⊻ ([492] ∧ [580])	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB 11101	Stammdaten zur Messlokation	
				[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation  [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation  [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang)
SG5 <b>LOC</b>		Muss	NALLOS	anzugeben
SG5 LOC <b>3227</b>	<b>172</b> Meldepunkt	Muss X	Muss X	
SG5 LOC <b>3225</b>	Identifikator			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[951] Format: Zählpunktbezeichnung
				[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator				
SG6		Muss	Muss	
SG6 RFF	743 0	Muss	Muss	
SG6 RFF <b>1153</b> SG6 RFF <b>1154</b>	<ul><li>Z13 Prüfidentifikator</li><li>11101 NBW / Stammdaten zur</li></ul>	X	X	
	Messlokation  11102 NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation		X	
Daten der Marktlokation				-
SG8		Muss [492] A [2310]	Muss [9] ∧ [492] ∧ [2310]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
			Kommu	ınikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
SG8	SFO				Muss	Muss	[2310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	
300	SEQ	1229	201	Daten der Marktiokation	^	^	
Mark	renz auf tlokatio	die ID der n					
SG8	DEE				N.4	N.4	
SG8	RFF	1153	710	Marktakatian	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	<b>Z18</b>	Marktlokation	X (0E0)	X (OEO)	[OEO] Formati
SG8	RFF	1154	ib der i	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Arbei	it / Leist	ung für					
		terabhängige					
	tlokatio	n					
SG9					Muss [492] Λ [101]	Muss [492] Λ [101]	[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9	QTY				Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	Z10	Leistung der	X [102]	X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6
			265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/	X	Х	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36
				Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation			(TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
			<b>Z08</b>	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	Х	
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	<b>Z16</b>	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
		Kommi	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidentifikator		11101	11102	
		KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]	tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
						[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) in dieser SG8 vorhanden
	gte Jahresmenge					-
gesamt SG9				Muss [106]	Muss [106]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 <b>QTY</b>				Muss	Muss	
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	
SG9 QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
						[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х	
Lieferricht	ung					
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7059	72N	Lieferrichtung	Muss X	Muss	
SG10 CCI	7059 7037	Z30 Z06	Lieferrichtung Erzeugung	X	X X	
2010 (()	7037	Z07	Verbrauch	X	X	
	rundlage der	F				
Marktlokat	ion					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI	7027	700	Dragnace auf Designer	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von	X	X	
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation	
	Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV		Muss [210] ∧	Muss [210] Λ	[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6
3010 CAV		([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
				[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
				[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP Z36 TEP mit Referenzmessung	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
Daten der Tranche SG8		Muss [492]∧ [2307]	Muss [9] ∧ [492] ∧ [2307]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SC9. <b>SEO</b> .		Marco	Mara	[2307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SEQ	71F Dota	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229  Referenz auf die ID der	Z15 Daten der Tranche	X	X	

Tranche



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation		
			Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
				entifikator	11101	11102	
			Trunac	Inunkator	11101	11102	
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8 SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X	
SG8	RFF	1154		Tranche	X [950]	 X [950]	[950] Format:
300	IXI I	1154	ib dei	Trancile	V [320]	X [930]	Marktlokations-ID
Refer	enz auf	fdie					
Mark	tlokatio	on der Tranche					
SG8							
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	<b>Z16</b>	zugeordnete Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an o	r Anteil der der n Marktlokation			Muss [384]	Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X	
SG9	QTY	6060		nangabe in %	X [914] Λ [930] Λ [955]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X	
	zur Bild hengrö	dung der bße					
SG10					Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	Х	X	
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual	X	X	
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf	X	X	
				Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung			
Profil SG8	daten (	(Strom)			Muss [492] ∧ [197] ∧ [2311]		[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der



EDIFACT Struktur			eibung unikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB		
			Prüfide	entifikator	11101	11102	Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18
560 <b>55</b> 0	0				Mucc	Muss	(Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEC	<b>u</b> ≣Q	1229	Z21	Profildaten	Muss X	Muss X	
Referenz Marktlok SG8 SG8 RFI	ation	die ID der I			Muss	Muss	
SG8 RF	FF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8 RF	FF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Normiert SG10	tes Pr	rofil (Strom)			Muss	Muss	
SG10 <b>CC</b>	1				Muss	Muss	
SG10 CC	CI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X [222] X [223]	X [222] X [223]	[222] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
							[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06



EDIFACT Struktur		Ü		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation		
			Komm	nunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfid	entifikator	11101	11102	
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	x x	
Norm SG10		Profil (Strom)					
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	X	Χ	
Profil SG8	scharda	aten			Muss [492] ∧ [89] ∧ [2311]	Muss [492] Λ [89] Λ [2311]	[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X	
	enz auf tlokatio	die ID der on					
	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Profil	schar		-				-
SG10					Muss	Muss	
SG10 SG10		7037	Z12	Profilschar	Muss X	Muss X	
Profil			-				
SG10							
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Code	der Profilschar	X	Х	
SG10		Profil			Muss	Muss	
SG10		7050	700	+0000000000000000000000000000000000000	Muss	Muss	[222] Wow DEF: 740
SG10	CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	X [222]	X [222]	[222] Wenn das RFF+Z18



EDIFACT Struktur			eibung unikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation	
			entifikator	11101	11102	
		Fiulide		11101	11102	
		<b>Z</b> 05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X [223]	X [223]	(Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
						[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X	
		Z10	analytisches Verfahren	X	X	
Normiertes Pr SG10	rofil					
SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Code d (Strom	les Normierten Profils )	Х	Х	
Klimazone /						-
Temperaturm	essstelle					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters	x	x	
			(derzeit ist			
SG10 CCI	7037	ID Ni ~	Tagesparameter)	χ	v	
SG10 CCI	/03/	:	razone / raturmessstelle	Х	Х	
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator	Stammdaten zur Aktuali Messlokation (Gas) / Messlo Lokationsbündel (Gas (Strom) Lokation (Strom) NB an MSB NB an	kation c) / sbündel om) MSB
Referenzprofildaten			
SG8		Muss [492] Λ Muss [4 [223] Λ [263] [223] Λ	
			[263] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort die Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden ist
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ	739 Poforonanrofildaton	Muss Mu	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z38</b> Referenzprofildaten	X X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8			
SG8 RFF		Muss Mu	SS
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	X X	
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950] X [9:	50] [950] Format: Marktlokations-ID
Referenzprofil			
SG10		Muss Mu	
SG10 CCI 7050	705	Muss Mu	
SG10 CCI <b>7059</b>	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	x x	
Referenzprofil			
SG10			
SG10 CAV		Muss Mu	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Referenzprofils	X X	
Beteiligter Marktpartner			
MP-ID SG12		Muss [570] Muss	[570] [570] Hinweis: Netzbetreiber
3312		iviuss į s / u j iviuss į	Alt



EDIFACT Stri	uktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
		Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11101	11102	
SG12 NAD				Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X	
SG12 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	
SG12 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	
Marktlokatio Messlokatio	f die ID einer on /Tranche / n					
SG12 RFF				Muss	Muss	
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X [492]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
3012 1111	1155	Z19	Messlokation	X [432]	X [432]	(Nachrichtenempfänger) aus
		Z20	Tranche	X [492]	X [492]	Sparte Strom
SG12 RFF	1154	ID des	ldentifikators	X [953]	X [953]	[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Nachrichten	n-Endesegment	[				
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	
UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	Χ	Χ	



#### 4.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF

Bei Marktlokationen wird ausschließlich die ID im SG5 LOC+172 übermittelt, welche die Marktlokation repräsentiert. Somit werden keine Messlokationen übermittelt.

#### Bedeutung der einzelnen DTM-Segmente

#### SG4 DTM+92 Beginn zum

Das DTM+92 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Netznutzung der Marktlokation bei dem Netzbetreiber (NBN) hat. Das entspricht dem Zuordnungsbeginn aus der Prozessbeschreibung.

#### SG4 DTM+93 Ende zum

Das DTM+93 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Netznutzung der Marktlokation bei dem Netzbetreiber (NBN) nicht mehr hat. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Netznutzungsende des Lieferanten bekannt ist.

#### SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum

Das DTM+157 gibt an, zu welchem Zeitpunkt der Netzbetreiber (NBN) die im Vorgang genannte Marktlokation übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.

#### SG4 DTM+158 Bilanzierungsbeginn

Das DTM+158 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Lieferant die Bilanzierung der Marktlokation mit dem Netzbetreiber (NBN) durchführt.

#### SG4 DTM+159 Bilanzierungsende

Das DTM+159 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Lieferant die Bilanzierung der Marktlokation mit dem Netzbetreiber (NBN) beendet. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Netznutzungsende des Lieferanten bekannt ist und überhaupt eine Bilanzierung mit Netzbetreiber (NBN) stattfindet.

#### 1. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten vor dem Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und noch keine Abmeldung durchgeführt wurde, werden die DTM-Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+93: leer

**SG4 DTM+157:** NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+158: NB-Wechsel-Datum

**SG4 DTM+159:** leer



#### 2. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten vor dem Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und die Abmeldung mit einem Endedatum nach dem NB-Wechsel-Datum bereits durchgeführt wurde, werden die DTM-Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+93: bereits mit NBA vereinbartes Endedatum

SG4 DTM+157: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+158: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+159: bereits mit NBA vereinbartes Endedatum

#### 3. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten im Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und noch keine Abmeldung durchgeführt wurde, werden die DTM-Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+93: leer

**SG4 DTM+157:** NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+158: NB-Wechsel-Datum + einen Monat (für alle Zählverfahren, auch für RLM anzu-

wenden)

SG4 DTM+159: leer



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	zur ver- brauchende n Markt-	brauchende	auf Stammdaten zur ver-	
					lokation	n Markt- Iokation	brauchende n Markt- lokation	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
Nachr	ichten-	-Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	X	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der	Χ	Χ	Χ	
				zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun				
	UNH	0068	Allgem	g neine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Überm	ittlungsfolgenummer	M [252]			[252] Wenn DE0068 vorhanden
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenum mer) mit 1 vorhanden
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenum mer
Begin	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	X	Χ	
	BGM	1004	Dokum	nentennummer	X	Х	X	
Nachr	ichten	datum						
	DTM	2005	407	D-1 /	Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
								[931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
MP-ID	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	Χ	X	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	zur ver-	Aktualisierte Stammdaten	auf	
					brauchende n Markt- lokation	zur ver- brauchende n Markt- lokation	Stammdater zur ver- brauchende n Markt- lokation	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
				bzwabsender				
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Anspr	echpar	tner	[					
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	
Komr	nunikat	ionsverbindu	ng					
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IE	) Empfä	nger						
SG2	•	J			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ing							
<b>SG4</b> SG4	IDE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Begin	ın zum							
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] $\wedge$ [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
								vorhanden
								[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ		
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] A [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
	rung zu Indatun	m, Gültigkeit, າ						
SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Х	X	
	zierung	sbeginn						
<b>SG4</b> SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
			Zeitspa	anne, Wert				



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschr	eibung	zur ver-	Stammdaten		
					brauchende n Markt- Iokation	brauchende n Markt-	brauchende	
						lokation	n Markt- Iokation	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
Bilanz	zierung	sende						
SG4	DTM				Muss [28] $\wedge$ [64]	Muss [9] $\wedge$ [28] $\wedge$ [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158
								(Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X			
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne. Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Х		
Trans	aktions	grund						
SG4					(000.1	[222.]	[222.]	[0.04.10
SG4	STS							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		Χ	Χ	
			ZE3	Stammdatenänderung		Χ	Χ	
			ZE4	Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		Х	Х	
			ZE5	Initialmeldung	Χ		Χ	
CLAI		.1						
Statu:	s der Ai	ntwort						
SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			χ	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts			X	
SG4	STS	1131		L Codeliste Gas und Strom			Х	
				Nr. GS_001				
		ordnung zur						
SG4	iokatio	on bzw. Tranche						



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung nikation von		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	Х	X		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	Χ	Χ		
			Z14	erfolgreich	Χ	Х		
Meld	epunkt							
SG5	Срипкс				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[583] Hinweis:
303					Λ [583]	Λ [583]	∧ [583]	Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Х	X	
SG5	LOC	3225	Identifil	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	X	
SG6	RFF	1154	11103 11104	NBW / Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	X	X	X	
		gangsnummer						
		nachricht)						
SG6							Muss	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer			Χ	
Dater	der M	arktlokation						
SG8	. 461 141	a. Refordelion			Muss [2061]	Muss [9] Λ [2061]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
					(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [2061] Segment bzw.
					Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		(10.806) 1
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z01</b> Daten der Marktlokation	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	X	Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation SG9		Muss [4] ∧ [492] ∧	Muss [4] Λ [492] Λ		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		[101] A [145]	[101] A [145]		(Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
					[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
					[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9 <b>QTY</b>		Muss	Mucs		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9 <b>QTY</b> SG9 QTY <b>6063</b>	<b>265</b> Veranschlagte	X	Muss X		
303 QII <b>6063</b>	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für	۸	۸		



EDIFACT Struktur	Beschreibu	ing		Aktualisierte		Bedingung
			zur ver- brauchende n Markt- lokation	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
	Kommunika	ation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifi	kator	11103	11104	11105	
	e N <b>208</b> An Ark de "La un	gesparameterabhängig Marktlokation gepasste elektrische beit nach Anhang D r VDN-Richtlinie astprofile für terbrechbare rbrauchseinrichtungen	х	X		
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY <b>6411</b>	:	/h/K (Kilowatt- unde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
	:	owattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden  [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge						
gesamt SG9			Muss [106] Λ [513]	Muss [106] Λ [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 <b>QTY</b>			Muss	Muss		



							AL 1	n !:
EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur ver-	Aktualisierte Stammdaten	Bedingung	
					zur ver- brauchende		auf Stammdaten	
					n Markt-	brauchende		
					lokation	n Markt-	brauchende	
						lokation	n Markt-	
							lokation	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] Λ	X [902] Λ		[902] Format: Möglicher
	-			0.11	[937]	[937]		Wert:≥0
								[937] Format: keine
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		Nachkommastelle
	QII	0411	; KVVII	Kilowattstullue	^	^		
	Kunder	iwert						
SG9					Soll [493] ∧			[106] Wenn in dieser SG8
					[106] ∧ [108]	[106] ∧ [108]		SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6
					[100]	[100]		(Prognosegrundlage der
								Marktlokation: Prognose
								auf Basis von Profilen)
								CAV+E02 (SLP/SEP)
								vorhanden
								[108] Wenn
								Kundenwertverfahren (z.
								B. TU München)
								[400]   40   10
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	Χ		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧	X [902] Λ		[902] Format: Möglicher
					[907]	[907]		Wert:≥0
								[907] Format: max. 4
								Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Х		
	rrichtur	ıg						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10		7037	Z07	Verbrauch	X	X		
		Marktpartner						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7027	7P2	Zugoordnotor	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Liefe	rant							
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		



Beschreibung	zur ver-	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
Kommunikation von	NB an LF	NB an LF		
			11105	
IVIT-ID	^	^		
	Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	Muss	Muss		aus sparte strom
<b>Z20</b> Bilanzierungsgebiet				
Bilanzierungsgebiet	Χ	X		
				[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
	Muss	Muss		
<b>15</b> Struktur	X	X		
15 Struktur 221 Summenzeitreihentyp	X X	X X		
	Х	X		
<b>Z21</b> Summenzeitreihentyp	X Muss	X Muss X		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Z21 Summenzeitreihentyp  Code des Zeitreihentyps	X Muss X	X Muss X		
	Kommunikation von Prüfidentifikator MP-ID  Z20 Bilanzierungsgebiet Bilanzierungsgebiet	Kommunikation von NB an LF Prüfidentifikator 11103  MP-ID X  Muss [492]  Muss  Z20 Bilanzierungsgebiet X  Bilanzierungsgebiet X  Muss [492]  A ([2061]Y	brauchende n Markt- brauchende n Markt- lokation  Kommunikation von NB an LF NB an LF Prüfidentifikator 11103 11104  MP-ID X X  Muss [492] Muss [492]  Muss A X  Bilanzierungsgebiet X X X  Bilanzierungsgebiet X X X  Muss [492] A ([2061] Y ([90] A ([90] A ([2096])))	brauchende n Markt- brauchende lokation n Markt-

Version: 1.1e 25.10.2022 Seite 35 von 63



EDIFACT Struktur	Beschi	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwort ung in MaBiS	Х	Х		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	Χ		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	Х		
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV			Muss [21] ∧ (([492] ∧ (([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))	Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben



Stammdaten Aktualisierte						
Fallgruppenzuordnung   SG10   CI	EDIFACT Struktur	Kommunikation von	zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF	auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation LF an NB	
Fallgruppenzuordnung   SG10		Frundentinkator			11105	
SG10   CC    Muss   19]   Mus		E14 TLP/TEP	[9P11]	[9P11]		
SG10 CCI 7037 Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas  SG10 CCI 1131 GABi - Nominierungsersatzverfa X X  RLMNE hren - Exit (Hinweis: V Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden) GABi - RLM-Kunde in X X  RLM-Kunde im X X X  RLMOT Stundenregime - Exit GABi - RLM-Kunde im X X X  SG8 RLM-Kunde im X X X  RLMOT Stundenregime - Exit  GABi - RLM-Kunde im X X X  RLMOT Stundenregime - Exit  Interval						(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZCO (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 1131 GABi- Nominierungsersatzverfa X X X RLMNE hren - Exit (Hinweis: V Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden) GABi- RLM-Kunde im X X X RLMMT Tagesregime - Exit GABi- RLM-Kunde im X X X RLMOT Stundenregime - Exit GABi- RLM-Kunde im X X X STA- RLM-Kunde im X X X RLMOT Stundenregime - Exit GABi- RLM-Kunde im X X X RLMOT Stundenregime - Exit GABi- RLM-Kunde im X X X RLMOT Stundenregime - Exit GABi- RLM-Kunde im X X X RLMOT Stundenregime - Exit GABi- RLM-Kunde im X X X RLMOT STS-7++ZE4 TITANSALIONS (Fig. 19) Wenn SG4 STS-7+ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-bzw. Messlokation) nicht vorhanden (In06) Wenn in dieser SG8 SEQ+201 SG10 CC1+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	SG10 CCI		Muss	Muss		
RLMNE hren - Exit (Hinweis:  V Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)  GABi- RLM-Kunde in X X RLMMT Tagesregime - Exit  GABi- RLM-Kunde im X X X RLMOT Stundenregime - Exit  Lastprofildaten (Gas)  SG8  Muss [493] Muss [9] \( \) [9] Wenn SG4 \( \) \(	SG10 CCI <b>7037</b>		Х	X		
RLMmT Tagesregime - Exit GABi- RLM-Kunde im X X X RLMoT Stundenregime - Exit  Lastprofildaten (Gas) SG8  Muss [493] Muss [9] A [9] Wenn SG4 STS+7+2E4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+201 SG10 CCI++2A6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	SG10 CCI <b>1131</b>	RLMNE hren - Exit (Hinweis:  V Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt	х	Х		
Lastprofildaten (Gas)  SG8  Muss [493] Muss [9] \( \) [9] Wenn SG4  \( \) \( \		RLMmT Tagesregime - Exit GABi- RLM-Kunde im				
(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas		TESTO SCARGE EXITE EXIT		[493] ∧		STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [493] Wenn MP-ID in
	SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		(Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struk	tur	Beschre	eibung	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt-	
		K a ma ma .	ınikation von	NB an LF	NB an LF	lokation	
			ntifikator			LF an NB	
		:		11103	11104	11105	
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X	X		
Lastprofil ( Gas	s)						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
		210	analytistnes verlanren	Λ	^		
Lastprofil (Gas	)						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111		es Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	Х		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
		: :	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,				
Klimazone / Temperaturm SG10 SG10 CCI	essstelle			Muss	Muss		
	7059	Z99	Messstelle des	Muss X	Muss X		
3010 CCI	7033		Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		^		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI	7037	ID Klim		Χ	Χ		
		Tempe	raturmessstelle				
SG10 CCI	1131	Diensta	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
			(hier Netzbetreiber)				
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Profildaten (St	trom)						
SG8				Muss [492] Λ [119]	Muss [9] Λ [492] Λ [119]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden



EDIFA	CT Stri	uktur	Komm	eibung unikation von entifikator	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF 11103	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF 11104	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation LF an NB 11105	
								[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Х	Х		
	enz auf Iokatio	die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG10		Profil (Strom)			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [148]	X X [148]		[148] Möglich wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg. verantw. in MaBiS: ÜNB) nicht vorhanden
Norm	iertes	Profil (Strom)						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Х	Х		
Profil: SG8	schard	aten			Muss [4] Λ [492] Λ [89] Λ [145]	Muss [4] Λ [9] Λ [492] Λ [89] Λ [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
							[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
							[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
560 550							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Muss X	Muss X		
Referenz auf Marktlokatio	die ID der						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profilschar							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	Х	Х		
Profilschar SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	er Profilschar	Χ	Χ		
Normiertes	Profil						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes I	Profil						
SG10	* ***						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	es Normierten Profils	X	X		



EDIFACT Struktur	В	Beschre	ibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
	K	Commili	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			tifikator				
			tilikator	11103	11104	11105	
	: (:	(Strom)					
Klimazone /							
Temperaturmesss	telle						
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>705</b>	9 Z	 299	Messstelle des	X	X		
3010 CCI 703		ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	x	x		
SG10 CCI <b>703</b>	7	D Klima	zone /	Χ	X		
	:		aturmessstelle				
SG10 CCI <b>113</b>	1 [	Dienstar	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>305</b>	5 8		Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
	2		DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Beteiligter Marktp	artner						
MP-ID							
SG12				Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD <b>303</b>			andere zugehörige Partei	X	X		
SG12 NAD <b>303</b>		MP-ID		X	Χ		
SG12 NAD <b>305</b>			GS1 DE, BDEW	X X	X X		
			(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	٨	X		
	3		DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Χ		
Referenz auf die II Marktlokation / Tr Messlokation SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF <b>115</b>			Marktlokation Tranche	X X	X X		
SG12 RFF <b>115</b>			lentifikators	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	zur ver- brauchende	Stammdaten zur ver- brauchende	Stammdaten	
Nachrichten-Endesegment <b>UNT</b>		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Χ	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	Х	X	



## 4.3 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF

Bei einer Marktlokation, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist, kann es bei einem Netzbetreiberwechsel dazu kommen, dass eine ID einer Tranche eingeführt bzw. nicht mehr benötigt wird. Hierbei ist folgendes Vorgehen zwingend einzuhalten, um eine Identifikation des betroffenen Konstruktes beim Empfänger des Geschäftsvorfalls zu ermöglichen:

<u>Fall 1:</u> Netzbetreiber Alt bilanziert über die ID der Marktlokation, Netzbetreiber Neu bilanziert über einen ID der Tranche:

In diesem Fall ist es erforderlich, zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlokation repräsentiert, und die ID, die die neu eingeführte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf den ID der Marktlokation referenziert, das CCI+Z01++Z68 (bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt) enthalten sein. Zudem muss in der SG8 SEQ+Z15, welches auf die ID der Tranche referenziert, das CCI+Z01++Z69 (bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator) enthalten sein.

Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstruktes beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über die ID der Marktlokation (d. h. über den Meldepunkt, auf den CCI+Z01++Z68 referenziert).

<u>Fall 2:</u> Netzbetreiber Alt identifiziert und bilanziert über die ID der Tranche, Netzbetreiber Neu identifiziert und bilanziert über die ID der Marktlokation:

In diesem Fall ist es erforderlich, zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlokation repräsentiert, und die ID, die die bisher benötigte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf die ID der Marktlokation referenziert, das CCI+Z01+Z69 (bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator) enthalten sein. Zudem muss in der SG8 SEQ+Z15, welches auf die ID der Tranche referenziert, das CCI+Z01+Z68 (bisheriger Identifikator, zukünftig nicht genutzt) enthalten sein.

Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstruktes beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über die ID der Tranche (d. h. der ID, auf den CCI+Z01+Z68 referenziert).

Zur Erläuterung der Bedeutung der einzelnen DTM-Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF.



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	erzeugende		auf Stamm-	Bedingung
				n Markt- Iokation	erzeugende n Markt- lokation	daten zur erzeugende n Markt- lokation	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
Nachrichten-	-Kopfsegment	-					
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachrio	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
UNH	0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Überm	ittlungsfolgenummer	M [252]			[252] Wenn DE0068 vorhanden
UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenum mer) mit 1 vorhanden
							[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenum mer
Beginn der N	achricht						
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum						-
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х	Х	
MP-ID Absen	der						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	Х	Х	Х	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Stamm-	Aktualisierte	Ablehnung	Bedingung
					daten zur erzeugende	Stammdaten zur	auf Stamm-	
					n Markt-	erzeugende	daten zur	
					lokation	n Markt-	erzeugende	
						lokation	n Markt- lokation	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
				bzwabsender				
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Х	Х	Х	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Anspr	echpart	tner						
SG3	·				Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Х	Χ	
Komn	nunikat	ionsverbindu	ng					_
SG3								
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148		er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IC	Empfä	nger						
SG2					Muss [492]	Muss [492]	Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			:	vvasserwireseriaie e.v.,				-
Vorga <b>SG4</b>	ng				Muss	Muss	Muss	
<b>SG4</b> SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	····•	gsnummer	X	X	X	
Begin	n zum							
SG4	20111							
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] Λ		[9] Wenn SG4
						[508]		STS+7++ZE4
								(Transaktionsgrund:
								Weggefallene Markt-



EDIFA	ACT Stru	ktur		eibung	erzeugende n Markt- lokation	erzeugende n Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
								bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Ende SG4	zum							
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] ∧ [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Х		
	rung zu Indatum	m, Gültigkeit, 1						
SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB1]	X [UB1]	X [UB1]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Bilan:	zierungs	sbeginn						
SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	X		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB1]	X [UB1]		



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- Iokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
			Zeitspar	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Bilanzi	erungs	ende						
SG4	DTM				Muss [28] ∧ [64]	Muss [9] Λ [28] Λ [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Transa <b>SG4</b> SG4	ktionsg STS	grund			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	X	(10.848) 4.124862
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		Χ	Χ	
			ZE3	Stammdatenänderung		Х	Χ	
			ZE4	Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		Χ	Х	
			ZE5	Initialmeldung	Х		Х	
Status	der An	twort						
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		es Prüfschritts			X	
SG4	STS	1131	•••••	Codeliste Strom Nr. S_0080			X	

25.10.2022 Seite 47 von 63



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	ribung nikation von	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation LF an NB	Bedingung
				ntifikator	11106	11107	11108	
			Frunder	iuiikatui	11100	11107	11100	
<b>SG4</b> SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	Χ		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	Χ	Χ		
			Z14	erfolgreich	Χ	Χ		
Meld	epunkt							
SG5	·				Muss [2080]	Muss [2080]	Muss [2061]	[583] Hinweis:
					∧ [583]	Λ [583]	Λ [583]	Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[2080] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	X	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	dentifik	ator						
SG6	_				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF			- unit	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11106	NBW / Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Х			
			11107	NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden		Х		
			11108	Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation			Х	
Refer	enz Vor	gangsnummer	[					
	Anfrage	nachricht)						
SG6							Muss	
SG6	RFF			— I.:			Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-			Χ	



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer			Χ	
Daten SG8	der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [9] Λ [2061]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
	CEO.				Maria	Maria		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
	enz auf lokatio	die ID der on			Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ	•••••	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tagesp		tung für eterabhängige on			Muss [4] Λ [101] Λ [145]	Muss [4] Λ [101] Λ [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
			***************************************					[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
500	OT'				Marca	Muss		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9 SG9	<b>QTY</b> QTY	6063	Z10	Leistung der	Muss X [102]	Muss X [102]		[102] Wenn SG10
555	۷.1		265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/	X [102]	X [102]		CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Bedingung
	Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidei	ntifikator	11106	11107	11108	
	ZO8	Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	X	11100	auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge	п	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher
SG9 QTY 6411	Z16 KWH KWT	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde Kilowatt	X [103]  X [104]  X [105]	X [103] X [104] X [105]		Wert: ≥ 0  [103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden  [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden  [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Leistung der Marktlokation) in dieser
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9			Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 <b>QTY</b>			Muss	Muss		



EDIFAG	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
Liefer	richtur	ng	[					
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10	CCI	7037	Z06	Erzeugung	X	X		
Zugeo SG10	rdnete	Marktpartner			Muss [300]	Muss [300]		[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		voaac
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Liefera SG10	ant							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X [611]	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
	ierungs	sgebiet						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7050	72.0	Dilandania	Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z20	Bilanzierungsgebiet erungsgebiet	X X	X X		
			: DIIGIIZIE	.ו עווצאבטובנ	^	^		
Zeitre SG10	ihenty	p			Muss [2061]	Muss [2061]		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	15	Struktur	X	X		
SG10	CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	Х		
Zeitre	ihenty	р						



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Bedingung
	Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code d	es Zeitreihentyps	Χ	Χ		
Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI	704	D '1	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwort ung in MaBiS	Χ	Х		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB	Χ	Χ		
	ZA9	ÜNB	Χ	Χ		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von	X [8P01] ⊻			
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	[9P11] X [8P01]	[9P11] X [8P01]		
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss [21] ∧ [2061]	Muss [21] $\Lambda$ [2061]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02	SLP/SEP	Χ	Χ		
	E14 Z36	TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X X	X X		
Daten der Tranche <b>SG8</b>			Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 (Meldepunkt) in einem
SCO SEC			N.A	N 4		SG4 IDE vorhanden
SG8 SEQ 1229	Handle	ng Code	Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z15</b>	ng, Code Daten der Tranche	X X	X X		
Referenz auf die ID der Tranche						



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der 1	ranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc erzeu	he an d	Anteil der er ı Marktlokation						
SG9					Muss [384]	Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X		
SG9	QTY	6060	Mengei	nangabe in %	X [914] ∧ [930] ∧ [955]	X [914] ∧ [930] ∧ [955]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
					[555]	[coo]		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Χ		
Zugeo SG10	ordnete	Marktpartner			Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Χ	Χ		
Liefer	ant							-
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	<b>Z</b> 89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х	Х		
		ung der						
	hengrö	ße						
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	Muss X	Muss X		
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual	X	X		
5510	001	- 00.	ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/	X	X		



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
				installierter Leistung				
Profile	laten (	Strom)						-
SG8	ideen (	so,			Muss [4] Λ [119] Λ [145]	Muss [4] Λ [9] Λ [119] Λ [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Х	Х		
Refere Marktl		die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG10		Profil (Strom)			Muss	Muss		
SG10 SG10		7059	Z04	Standardeinspeiseprofil	Muss X	Muss X		
SG10		7039	E01	synthetisches Verfahren		X		
		Profil (Strom)		,	·			
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Χ	Χ		
Profils	charda	iten						_
SG8					Muss [4] A	Muss [4] Λ [9] Λ [89] Λ		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT	T Stru	ktur		reibung	erzeugende n Markt- lokation	erzeugende n Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
						[145]		(Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [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  [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		·
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Χ	Χ		
Referen Marktlo SG8		die ID der n						
	RFF				Muss	Muss		
SG8 F	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8 F	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profilsc	har							
SG10	oc:				Muss	Muss		
SG10 (		7027	74.3	Drofilcohor	Muss	Muss		
SG10 (		7037	Z12	Profilschar	, <u> </u>	X		
Profilsc	har							
SG10	CA\/				N 4 · · · · ·	N 4		
SG10 (		7111	Codo	der Profilschar	Muss X	Muss X		
			: code (	der Profilschar	^	^		
Normie	rtes F	rofil			••			
SG10	ccı				Muss	Muss		
SG10 (		7050	705	+20000222000+220bb8::-	Muss	Muss		
SG10 (		7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
SG10 (	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
			Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Komn	reibung nunikation von entifikator	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF 11106	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF 11107	_	Bedingung
Normiertes Profil SG10	1					
SG10 CAV 7111	Code (Stron	des Normierten Profils n)	Muss X	Muss X		
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Muss X	Muss X X		
SG10 CCI <b>7037</b>	:	mazone /	X	X		
SG10 CCI <b>1131</b>		eraturmessstelle tanbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	x x		
Referenzprofildaten SG8			Muss [4] ∧ [145] ∧ [265]	Muss [4] Λ [9] Λ [145] Λ [265]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden  [265] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
								CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	Χ	Χ		
Refere Marktl		die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refere	enzpro	fil						
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Х	Χ		
Refere	enzpro	fil						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	es Referenzprofils	Χ	Χ		
Beteil MP-ID	•	1arktpartner						
SG12					Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12	NAD				Muss	Muss		
	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	Χ		
SG12	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ		
SG12		3055	9	GS1	Χ	Χ		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
	lokatio	die ID einer on / Tranche /						-
SG12	D==				N.4 -	N.4		
SG12		4453	74.0	Manistratio -	Muss	Muss		
SG12	KFF	1153	Z18 Z20	Marktlokation Tranche	X X	X X		
SG12	RFF	1154		Identifikators	X [950]			[950] Format:
3012	IM I	1137	ID GES	acitalikators	[330] ۸	[ الدوا ٨		Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung	daten zur erzeugende	erzeugende	· ·	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Х	Х	Χ	



## 4.4 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA

Die Übermittlung der Änderungsmeldung für Marktlokationen an das UBA ist im AHB "Beschreibung der mit dem Herkunftsnachweisregister (HKN-R) des Umweltbundesamtes (UBA) auszutauschenden Daten" im Kapitel 3.2, Prüfidentifikator 11075 beschrieben. Die Übermittlung erfolgt mit dem Transaktionsgrund E03 (Wechsel) im STS+7.



## 5 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änd	erungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
23321	UNH Nachrichten-Kopfsegment Anwendungsfall 11019 Zuordnungs-liste-Gas zugeordnete Marktlokationen 11065 Lieferanten- clearingliste 11066 Korrekturliste zur Lieferanten- clearingliste 11101 Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Markt-lokation 11106 Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation 11195		Neu DE0070: M [252] [252] Wenn DE0068 vorhanden		Fehler (03.06.2022)	
	Bilanzierungs- gebiets-clearing-liste 11196 Antwort auf Bilanzierungs- gebiets-clearing-liste 11223 DZÜ Liste 11224 Antwort auf DZÜ Liste					
23079		E02 = X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11]	E02 = X [3P11] \( \times [8P01] \( \times [9P11] \)	In den Anwendungsfällen wird	Fehler (25.10.2022)	
	Daten der	E14 = X [6P01]	E14 = X [8P01]	die bereits ausgetauschte		



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
	Prognosegrundlage der Marktlokation	6P = [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Ag-greg. verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden 7P = [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Ag-greg. verantw. ÜNB) vorhanden	8P = [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vor-handen 9P = [146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) vorhanden	Aggregationsverantwortung angegeben. Die Pakete 6P und 7P zielen jedoch auf die Aggregationsverantwortung.		
	11103 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation 11104 Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation					
	Daten der	E02 = X [6P01] E14 = X [6P01] Z36 = X [6P01]	E02 = X E14 = X Z36 = X	In den Anwendungsfällen wird die bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung angegeben. Das Pakete 6P zielt jedoch auf die Aggregationsverantwortung.	Fehler (25.10.2022)	
	Marktlokation	RFF: Muss	RFF: Muss	Im Anwendungsfall mit dem	Fehler (25.10.2022)	



Änd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	NAD+VYBeteiligter			Prüfidentifikator 11101 und	
	Marktpartner MP-ID	DE1153:	DE1153:	der Bezeichnung "Stammdaten	
	RFF Referenz auf die	Z18 Marktlokation X	Z18 Marktlokation X [492]	zur Messlokation (Gas) /	
	ID einer	Z20 Tranche X	Z19 Messlokation X	Lokationsbündelstruktur	
	Marktlokation /		Z20 Tranche X [492]	(Strom)" werden in der Sparte	
	Tranche	DE1154:		Gas die Stammdaten für eine	
	11101	X [950]	DE1154:	Messlokation übermittelt. In	
	Stammdaten zur		X [953]	dem Segment Beteiligter	
	Messlokation (Gas) /	[950] Format: Marktlokations-ID		Marktpartner RFF+VY wird der	
	Lokationsbündelstru		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	alte Netzbetreiber an der	
	ktur (Strom)		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Messlokation angegeben.	
			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR	Daher der Umbau des	
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	Segments und die	
			[953] Format: Marktlokations-ID oder	dazugehörigen Anpassungen	
			Zählpunktbezeichnung	im Anwendungsfall selbst.	