

Anwendungshandbuch

### **EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch**

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 25. September 2017

Version: 1.0d

Stand MIG: 5.1g und nachfolgende Versionen

Uhrsprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2017 Autor: BDEW



### Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
2.1	Auflistung einzelner Bedingungen [B]	4
3	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
3.1	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen an MSB	4
3.2	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF	8
3.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF	19
3.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA	28
4	ÄNDERUNGSHISTORIE	29



#### 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 Markts. 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 Dokuments

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation (Muss/Soll/Kann/X/O/U) ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.

#### 2.1 Auflistung einzelner Bedingungen [B..]

Wiederholende Bedingungen, die aufgrund ihrer Länge nicht in den Anwendungsübersichten aufgeführt werden, sind den Allgemeinen Festlegungen der aktuell gültigen Version zu entnehmen.

#### 3 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.

#### 3.1 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen 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 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 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 übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
Vachr	ichten-l	Kopfsegment					
	UNH	topioogo.ii			Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.1g	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	
	UNH	0068	Allaeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070		tlungsfolgenummer	Χ		
	UNH	0073	С	Beginn	Muss [2]		[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1
			F	Ende	Soll [3]		vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenummer
Begin	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Χ	
Maahi	ichtend	otum.	1				
Nacrii	DTM	atum			Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
SG2	) Absen	der			Muss	Muss	
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
	echpart	ner			1.5		
SG3	CT 4				Kann	Kann	
SG3		2120	ıc	Informational contains	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt	X X	X X	
			i iname v	om Ansprechpartner	^	Χ	
SG3		onsverbindung					
SG3	COM				Muss	Muss	
SG3	COM		Numme	er / Adresse	X	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0 0	0 0	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL	Handy	ŏ	Ö	
	) Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X X	X X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
Vorga SG4	ang				Muco	Muco	
SG4	IDE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion			
SG4	IDE	7402	· · · · § · · · · · · · · · · · · · · ·	gsnummer	X X	X X	
		7402	Vorgan	gsnammer	^		
SG4	n zum						
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U [508]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Ende	zum						
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Begin	rung zur ndatum	m, Gültigkeit,					
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	
	aktions	grund					
SG4							
SG4					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X X X	
			ZE5	Initialmeldung	Χ		



EDIFACT St	ruktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur	Aktualisierte	Bedingung
				Messlokation	Stammdaten zur Messlokation	
		Kommu	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11101	11102	
Meldepunkt						-
SG5				Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC				Muss	Muss	
SG5 LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG5 LOC	3225	Identifik	cator	X	X	
Prüfidentifika	itor					
SG6				Muss	Muss	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF	1154	11101 11102	NBW / Stammdaten zur Messlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	X	X	
Beteiligter Ma	arktpartner MP-					
SG12 NAD				<b>Muss [570]</b> Muss	<b>Muss [570]</b> Muss	[570] Hinweis: Netzbetreiber Al
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	X	
SG12 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzohl	der Segmente in einer	X	X	
UNI	VU 7	Nachric	0	^	^	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	



### 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF

Bei Marktlokationen wird ausschließlich die ID im SG5 LOC+172 übermittelt, welche die Marktlolation 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 Empfänger des Vorgangs die Bilanzierung der Marktlokation mit dem Netzbetreiber (NBN) durchführt.

#### SG4 DTM+159 Bilanzierungsende:

Das DTM+159 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs 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 Ende Datum nach dem NB-Wechsel Datum bereits durchgeführt wurde, werden die DTM Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

25.09.2017



SG4 DTM+93: Bereits mit NBA vereinbartes Ende Datum

**SG4 DTM+157**: NB Wechsel Datum **SG4 DTM+158**: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+159: Bereits mit NBA vereinbartes Ende Datum

#### 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

anzuwenden)

**SG4 DTM+159**: leer



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Stammdaten zur verbrauchen	auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio	Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfiden	tifikator	11103	11104	11105	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachricl	nten-Referenznummer	X	X	X	
		0065	UTILM D	Stammdaten	X	X	X	
		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	5.1g	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	Х	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	X			
	UNH		C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			<ul><li>[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden</li><li>[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er</li></ul>
Begini	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Χ	Χ	
Vachr	ichtend <b>DTM</b>	latum			Muss	Muss	Muss	_
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
		2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID <b>6G2</b> 6G2	Abser	ider			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
G2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	x x	x x	
SG3	echpar	tner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	Χ	
SG3					Χ			



EDIFACT Struktur			Beschre		Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Dealinguing	
			Kommu	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB		
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105		
Komm	unikati	aneverhindung							
SG3	COM	onsverbindung			Muss	Muss	Muss		
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	Χ	Χ		
SG3	СОМ		EM	Elektronische Post	0	0	0		
		•	FX	Telefax	Ö	0	0		
			TE	Telefon	0	0	0		
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0		
			AL	Handy	0	0	0		
MP-IC	) Empfä	nger	I						
SG2	bic	-J~•			Muss	Muss	Muss		
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss		
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X		
SG2	NAD	3039	MP-ID				X		
SG2	NAD	3055		GS1	X X	X X	X		
J <b>U</b> Z	INAD	JUJJ	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X		
			332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	×	X	X		
Vorga	na								
	9		÷						
SG4					Muse	Muse	Muse		
SG4 SG4	IDF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG4	<b>IDE</b>	7495	24	Transaktion	Muss	Muss	Muss		
SG4 SG4	IDE	7495 7402	24	Transaktion	Muss X	Muss X	Muss X		
SG4		7495 7402		<b>Transaktion</b> gsnummer	Muss	Muss	Muss		
SG4 SG4 SG4	IDE	7402			Muss X	Muss X	Muss X		
SG4 SG4 SG4 Lieferr	IDE IDE	7402			Muss X	Muss X	Muss X		
SG4 SG4 SG4	IDE IDE	7402			Muss X X Muss	Muss X	Muss X X		
SG4 SG4 SG4 Lieferr	IDE IDE richtung	7402			Muss X X Muss	Muss X X	Muss X X		
SG4 SG4 SG4 Lieferr SG4 SG4	IDE IDE richtung	7402	Vorgan	gsnummer	Muss X X	Muss X X	Muss X X		
SG4 SG4 Lieferr SG4 SG4 SG4 SG4	IDE IDE richtung IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X Muss	Muss X X Muss	Muss X X Muss		
SG4 SG4 Lieferr SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	IDE IDE richtung IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X Muss	Muss X X Muss	Muss X X Muss		
SG4 SG4 Lieferr SG4 SG4 SG4 SG4	IDE IDE richtung IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer  Lieferrichtung  Verbrauch	Muss X X Muss	Muss X X Muss	Muss X X Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB	
SG4 SG4 Lieferr SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Begin	IDE IDE richtung IMD IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X Muss X X Muss X X	Muss X X Muss X X Muss [9] U [508]	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen	
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Begin SG4 SG4	IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD TO T	7402 7081 7009	Z14 Z07	Uieferrichtung Verbrauch  Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	Muss X X X  Muss X X	Muss X X Muss X Muss X U Muss X X	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen	
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD TOTM	7402 7081 7009	Z14 Z07	Lieferrichtung Verbrauch  Datum Vertragsbeginn	Muss X X Muss X X X X	Muss X X Muss X X X X X X Muss [9] U [508]	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen	
SG4 SG4 Lieferr SG4	IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD TOTM  DTM  DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspan	Lieferrichtung Verbrauch  Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder inne, Wert	Muss X X Muss X X X X X	Muss X X Muss X X X X X X X X X X X X	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen	
SG4 SG4 Lieferr SG4	IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD TOTM  DTM  DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspan	Lieferrichtung Verbrauch  Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder inne, Wert	Muss X X Muss X X X X X	Muss X X Muss X X X X X X X X X X X X	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen	
SG4 SG4 Lieferr SG4	IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD TOTM  DTM  DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspan	Lieferrichtung Verbrauch  Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder inne, Wert	Muss X X Muss X X X X X	Muss X X Muss X X X X X X X X X X X X	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen	
SG4	IDE IDE IDE IDE IDE IDE IND IMD IMD IMD IND IDTM IDTM IDTM IDTM IDTM IDTM IDTM IDT	7402 7081 7009 2005 2380 2379	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspan	Lieferrichtung Verbrauch  Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder inne, Wert CCYYMMDD	Muss	Muss X X X X Muss [9] U [508] X X X Soll [9] U [14]	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB  [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum	
SG4	IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD TOTM  DTM  DTM  DTM  DTM  DTM	7402 7081 7009 2005 2380 2379	Z14 Z07  92 Datum of Zeitspa 102	Lieferrichtung Verbrauch  Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder inne, Wert	Muss X X  Muss X X  Muss X X  X	Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB  [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum	



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Stammdaten  zur  verbrauchen  den  Marktlokatio  n	n auf Stammdater n zur verbrauchen o den Marktlokatio	Beaingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	ung zui ndatum <b>DTM</b>	m, Gültigkeit,			Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	X	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
Bilanz <b>SG4</b> SG4	ierungs <b>DTM</b>	beginn			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
SC 4	DTM	2005	150	Pilonziorungohogian	v	V		vorhanden
SG4 SG4		2005 2380		Bilanzierungsbeginn oder Uhrzeit oder	X X	X		
SG4	DTM	2270	Zeitspa	anne, Wert CCYYMMDD	X	X		
			: 102	COTTIWINDD				_
SG4 SG4	ierungs	enae			Muss [28] U [64]	Muss [9] U [28] U [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		
SG4	DTM	2379	∠eitspa	anne, Wert CCYYMMDD	X	X		
			: 102	OOT TWINIDD	^	^		
Trans	aktions	grund						
SG4	STS				Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X X X	X X X	
			ZE5	Initialmeldung	X		Χ	
Status	der Ar	ntwort		-				
SG4	STS						Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013	E13 E17	Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg.			X	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG4 STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4 STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		
SG4 STS	4405	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Klimazone/ Temperaturr Referenzme SG5				Muss [B10]	Muss [B10] U [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
SG5 LOC				Muss	Muss		vorhanden
SG5 LOC		<b>Z</b> 02	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	X		
		<b>Z</b> 03	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
SG5 LOC	3225	ID Klim		X	Χ		
			raturmessstelle/ nzierte Marktlokation				
SG5 LOC	1131	Diensta		X [58]	X [58]		[58] Wenn im SG5 LOC+Z02/ Z03/ Z05 das DE3055 mit 293 vorhanden
SG5 LOC	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Bilanzierung SG5	sgebiet			Muss [59] U [61]	Muss [9] U [59] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5 LOC				Muss	Muss		an Eagobott
SG5 LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	Χ	X		
SG5 LOC	3225	Bilanzie	erungsgebiet	Χ	Χ		
Meldepunkt							
SG5				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis:



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n		
	Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		ntifikator	11103	11104	11105	
	i ranac	Tillinator	11100	11104	11100	Verwendung der ID der
SG5 <b>LOC</b>			Muss	Muss	Muss	Marktlokation
SG5 LOC <b>3227</b>	172	Meldepunkt		X	X	
SG5 LOC <b>3225</b>	Identifik		X X	X	X	
Prüfidentifikator SG6 SG6 RFF			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator		X	X	
SG6 RFF 1154	11103	NBW / Stammdaten zur	X		Λ	
	11104 11105	verbrauchenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation		X	X	
Referenz Vorgangsnummer						_
(aus Anfragenachricht)						
SG6					Muss	
SG6 RFF					Muss	
SG6 RFF 1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6 RFF <b>1154</b>	Vorgan	gsnummer			X	
Normiertes Profil (Strom),	1					
Last-Profil (Gas) SG7  SG7 CCI			Muss [86]	Muss [9] U [86]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [86] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 nicht vorhanden
SG7 CCI <b>7059</b>	Z02	Standardlastprofil	Muss O [59] U [88]	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2
307 001 7033	Z03	tagesparameterabhängig	O [59] U [89]			NAD+MR aus Sparte Gas
	Z12	es Lastprofil Lastprofil	X [46]	X [46]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [88] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14 nicht vorhanden [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24 vorhanden
SG7 CCI <b>7037</b>	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil (Strom),						
Last-Profil (Gas) SG7						
SG7 CAV			Muss	Muss		
SG7 CAV <b>7111</b>	Code d	es Normierten Profils	X	X		
	(Strom)	, Last-Profil (Gas)				



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
SG7	CAV	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
		grundlage der						
SG7	okation				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG7	CCI				Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	E02	Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation	X	X		
	ierungs okation <b>CAV</b>	grundlage der			Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	E01	Registrierende Leistungsmessung (RLM)	X [46] X ([232] U [243]) X [234]	X [46] X ([232] U [243]) X [234]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52
			E02	Nicht registrierende Leistungsmessung (SLP oder SEP)	X [46] X ([232] U [244]) X [234]	X [46] X ([232] U [244]) X [234]		(iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
			E14	TLP/TEP mit separater Messung	X ([232] U [244]) X [234]	X ([232] U [244]) X [234]		[242] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z68 (keine Messung)
			E24	TLP mit gemeinsamer Messung	X ([232] U [244]) X [234]	X ([232] U [244]) X [234]		vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+++Z78 CAV+Z40/
			Z29	Pauschale Marktlokation	X [46] X [242]	X [46] X [242]		Z41/Z59 vorhanden [244] Wenn SG10 CCI+++Z78 CAV+Z42/ Z43 vorhanden
Profils SG7	char				Muss [59] U [89]	Muss [9] U [59] U [89]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/
SG7 SG7	<b>CCI</b>	7037	<b>Z</b> 12	Profilschar	Muss	Muss X		E24 vorhanden
Profils SG7					More	NA		
SG7	CAV	7111	Code de	er Profilschar	Muss X	Muss X		
			i oode de	Ji i idilidollal		^		
SG7	uppenz	uordnung			Muss [19] U [46]	Muss [9] U [19] U [46]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht



EDIFACT Struktur	Beschreibung	on von	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n LF an NB	Bedingung
	Prüfidentifikato		11103	11104	11105	
	Frundentinkati	JI	11103	11104	11103	vorhanden [19] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01
						vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG7 CCI			Muss	Muss		
SG7 CCI <b>7037</b>		ruppenzuordnung GABi Gas	Χ	X		
SG7 CCI 1131	RLMNE hren V Diese Liefer	nierungsersatzverfa - Exit (Hinweis: er Code darf nur für rmonate vor dem 0.2016 genutzt	X	Х		
	GABi- RLM-	·Kunde in	X	X		
		sregime - Exit -Kunde im denregime - Exit	X	X		
Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP / Teil des EUZ-Tupels SG8			Muss [61] U ([27] O [94]) Muss	Muss [9] U [61] U ([27] O [94])		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [27] Wenn eine untergeordnete SG vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [94] Wenn ein Segment innerhalb der SG vorhanden
SG8 SEQ <b>1229</b>	Mess MaBi	n zur Marktlokation, llokation, Tranche, S-ZP, Teil des Tupels	X	X		
Arbeit/Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation SG9			Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/
SG9 QTY			Muss	Muss		E24/Z36 vorhanden
SG9 QTY <b>6063</b>	Jahre Jahre e für für tages	nschlagte esmenge Gesamt/ esverbrauchsprognos spezifische Arbeit sparameterabhängig rktlokation	X	X		
	<b>Z08</b> Ange	passte elektrische t nach Anhang D der	X	Χ		



		_		_			
EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur	Aktualisierte Stammdaten		Bedingung
				verbrauchen		Stammdaten	
				den	verbrauchen	zur	
				Marktlokatio	den	verbrauchen	
				n	Marktlokatio	den	
					n	Marktlokatio n	
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfider		11103	11104	11105	
			VDN-Richtlinie				
			"Lastprofile für				
			unterbrechbare				
			Verbrauchseinrichtungen"				
SG9 QTY	6060	Menge	138/1-/12/1	Χ [400]	Χ [400]		[400] [ ] [ ]
SG9 QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
		KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9
							QTY+Z08 vorhanden
Veranschlagte	e Jahresmenge						
gesamt	, Jain Conferige						
SG9				Muss [106]			[106] Wenn SG7
				U [513]	U [513]		CCI+++E02 CAV+E02/
							E24/ Z29 vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9
							QTY+Y02 vorhanden,
							dann ist ausschließlich
							SG9 QTY+Y02,
							unabhängig von SG9 QTY+31, für die
							Bilanzierung und MMM-
							Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY				Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte	Х	Χ		
SG9 QTY	6060	Mengen	Jahresmenge Gesamt	X	X		
	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
		: :					-
TUM Kundenv SG9	wert			Soll [46] U	Soll [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
303				[108] U	[108] U		NAD+MR aus Sparte Gas
				[109]	[109]		[108] Wenn
							Kundenwertverfahren (z.
							B. TU München) [109] Wenn SG7
							CCI+++E02 CAV+E02
							vorhanden
SG9 QTY				Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9 QTY	6060		nangabe	X	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
	Zeitreihentyps						
SG10				Muss [B7]	Muss [B7]		
SG10 CCI	7050	15	Struktur	Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	15 Z21	Struktur Summenzeitreihentyp	X	X X		
	. 001	: 44	Сапппондентеннур	^			
Zeitreihentyp							
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Code d	es Zeitreihentyp	X	X		
		: Code de	ээ дашашашур	^	^		
	he Einordnung						
der Marktlokat SG10	tion			Muse IEO	Muse FEOT		[50] Wonn MD ID := 000
3010				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
							Strom



EDIEACT Structure	Desale	roibung	Ctommdatas	Aktualiaiarta	Ablohava	Podingung
EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stammdaten	Aktualisierte Stammdaten	0	Beaingung
			verbrauchen		Stammdaten	
			den	verbrauchen		
			Marktlokatio	den	verbrauchen	
			n	Marktlokatio	den	
				n	Marktlokatio	
	Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	n LF an NB	
			11103			
	Prutide	ntifikator		11104	11105	
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische	Х	X		
		Einordung der Marktlokation				
	1	Markilokalion				
Messtechnische Einordnung						
der Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X	X X		
	Z53 Z68	keine Messung	X	X		
	200	Notifie integority	^	^		
Messwertübermittlungsfall						
der Marktlokation						
SG10				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
			[226]	[226]		NAD+MR aus Sparte Strom
						[226] Wenn in derselben
						SG8 SEQ+Z01 das SG10
						CCI+++Z83 CAV+Z52
						vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z78	Messwertübermittlungsfal I der Marktlokation	Х	X		
Messwertübermittlungsfall						
der Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z59	Konfiguration für MÜ-A	X	X		
	Z40	Konfiguration für MÜ-B	X	X		
	Z41	Konfiguration für MÜ-C	X	X		
	Z42 Z43	Konfiguration für MÜ-D Konfiguration für MÜ-E	X X	X X		
	: 243	Koninguration für MO-L	^	^		
Beteiligter Marktpartner MP-						
ID 2042			NA	BA 75767		[E70]
SG12			wuss [5/0]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD			Muss	Muss		INGIZDELIGIDEI AIL
SG12 NAD 3035	VY	andere zugehörige Partei				
SG12 NAD <b>3039</b>	MP-ID	andere zagenenge i alter	X Y	X X		
SG12 NAD 3039 SG12 NAD 3055		CS1	X	^ X		
0012 NAD 3033	9 293	GS1 DE, BDEW	X	X		
	200	(Bundesverband der	^	^		
		Ènergie- und				
		Wasserwirtschaft e.V.)				
	332	DE, DVGW Service &	X	X		
		Consult GmbH				
Nachrichten-Endesegment						
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl	der Segmente in einer	Χ	Χ	X	
	Nachrid					
UNT <b>0062</b>	Nachrid	chten-Referenznummer	X	Χ	X	



### 3.3 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF

Bei erzeugenden Marktlokationen wird ausschließlich die bilanzierungsrelevante ID im SG5 LOC+172 übermittelt.

- Somit wird bei einer Tranchenaufteilung nur die ID übermittelt, welche die Tranche repräsentiert.
- Bei einer Marktlokation, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist und keine ID einer Tranchen vorhanden ist, wird nur die ID der Marktlokation übermittelt.
- Bei einer Marktlokation, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist und ein ID für eine Tranche vorhanden ist, wird nur die ID der Tranche übermittelt.

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 Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls zu ermöglichen:

<u>Fall 1:</u> Netzbetreiber Alt identifiziert und bilanziert über die ID der Marktlokation, Netzbetreiber Neu identifiziert und 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+Z67 (Marktlokation und bisheriger Identifikartor) enthalten sein. Zu dem muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf die ID der Tranche referenziert das CCI+Z01+Z70 (Tranche) enthalten sein. Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über der ID der Marktlokation (d. h. dem ZP auf den CCI+Z01+Z67 referenziert). Bei allen Geschäftsvorfällen nach dem vollzogenen Netzbetreiberwechsel erfolgt die Identifikation über die ID der Tranche.

<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 (Marktlokation und zukünftiger Identifikartor) enthalten sein. Zu dem muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf die ID der Tranche referenziert das CCI+Z01+Z68 (bisher Identifikator, zukünftig nicht genutzt) enthalten sein.

Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über die ID der Tranche (d. h. der ID auf den CCI+Z01+Z68 referenziert). Bei allen Geschäftsvorfällen nach dem vollzogenen Netzbetreiberwechsel erfolgt die Identifikation über die ID der Marktlokation.

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



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	zur erzeugenden	erzeugenden	auf Stammdaten	1	
				nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
Nachri		Kopfsegment			Muss	M	N4	_
	UNH	0062	Naskais	hten Defendence	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0065		hten-Referenznummer  Netzanschluss- Stammdaten	X X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Υ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X X	X	X	
	UNH	0054	UN	UN/CEFACT		X	X	
	UNH	0057	5.1g	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X X	X	X	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	Χ			
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Beginr		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Х	Х	X	
lachri	chtend	atum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM		203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	Х	
1P-ID 6 <b>G2</b> 6G2	Absen <b>NAD</b>	der			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
G2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	Χ	
G2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
G2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Anspre 6 <b>G3</b> 6G3	echpart CTA	ner			<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
G3	CTA	3139	IC	Informationskontakt		X	X	
G3	СТА	3412		om Ansprechpartner	X X	X	X	
omm <b>G3</b> G3	unikatio	onsverbindung			Muss	Muss	Muss	



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschro		zur erzeugenden Marktlokatio n	erzeugenden Marktlokatio n	auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokatio n	
				unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			-	ntifikator	11106	11107	11108	
SG3	COM	3148		er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post	0	0	0	
			TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Vorga	ng				Muse	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495			X X	X	X X	
			vorgan	gsnummer	^	X	^	
	richtung							
SG4								
SG4	IMD	7004	744	L'afamilation o	Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	X X	X	X X	
SG4	IMD	7009	Z06	Erzeugung	^	^	^	
Beginn	n zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Ende z	zum							
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	X		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Beginr	ung zun ndatum	n, Gültigkeit,						
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	zur erzeugenden	erzeugenden	Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokatio n	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfidei	ntifikator	11106	11107	11108	
								STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
Bilanz	ierungs	beginn						
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
	ierungs	ende						
SG4 SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Muss [9] U [28] U [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	-	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
SG4	aktions	grund						
SG4	STS			— 1 e	Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	STS	9015 9013	7 Z15	Transaktionsgrund Zusätzlicher Datensatz	X	X Y	X	
304	313	3013	ZE3 ZE4	Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X X X	X X	
			ZE5	Initialmeldung	Χ		Х	
Status SG4 SG4	s der Ar	ntwort					Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung			X	
			E17	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			Х	
Bilanz Marktl	kreiszu okation	ordnung zur bzw. Tranche						
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	Χ	X		



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	zur erzeugenden	erzeugenden Marktlokatio	auf Stammdaten zur		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
			Z14	erfolgreich	Х	Х		
		essstelle/ ssung			Muss [B10]	Muss [B10] U [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
SG5	LOC				Muss	Muss		
SG5	LOC	3227	Z02 Z03	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein	X X	X X		
				erlaubter Tagesparameter)				
			<b>Z</b> 05	Referenzmessung	X	Χ		
SG5	LOC	3225	Tempe	azone/ raturmessstelle/ nzierte Marktlokation	Х	Х		
SG5	LOC	1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn im SG5 LOC+Z02/ Z03/ Z05 das DE3055 mit 293 vorhanden
SG5	LOC	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Bilanzi <b>SG5</b>	ierungs	sgebiet			Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss		
SG5	LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG5	LOC	3225	Bilanzi	erungsgebiet	Х	X		
Melde SG5	punkt				Muss [80] U [583]	Muss [80] U [583]	[583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [80] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
			-					
	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5 SG5	LOC LOC	3227 3225	172 Identifi	Meldepunkt	Muss X X	Muss X X	Muss X X	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre		zur erzeugenden	erzeugenden	auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokatio n	
			Kommu Prüfiden	nikation von tifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11106 11107 11108	NBW / Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	X	X	Х	
		gangsnummer						_
(aus A	Anfrage	nachricht)					Muss	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-			X	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer			Х	
	Profil (G	rofil (Strom), as)			Muss [86]	Muss [9] U [86]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [86] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01
SG7	CCI				Muss	Muss		nicht vorhanden
SG7	CCI	7059	Z04 Z05	Standardeinspeiseprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X X	X X		
SG7	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Last-F SG7	Profil (G	rofil (Strom), as)						
SG7	CAV	7444		- N'	Muss	Muss		
SG7	CAV	/111		s Normierten Profils Last-Profil (Gas)	Х	Х		
SG7	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
		grundlage der						
SG7	lokation	1			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG7				Di	Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	E02	Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation	X	Х		
Markt	ierungs lokation	grundlage der						
<b>SG7</b> SG7	CAV				Muss	Muss		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur	Aktualisierte Stammdaten	Ablehnung auf	Bedingung
					erzeugenden		Stammdaten	
						erzeugenden		
					n	n	erzeugenden Marktlokatio	
							n	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
SG7	CAV	7111	E01	Registrierende	X [232] X	X [232] X		[232] Wenn SG10
				Leistungsmessung (RLM)	[234]	[234]		CCI+++Z83 CAV+Z52
			E02	Nicht registrierende Leistungsmessung (SLP	X [234]	X [234]		(iMS) vorhanden [234] Wenn SG10
				oder SEP)				CCI+++Z83 CAV+Z53
			E14	TLP/TEP mit separater	X [234]	X [234]		(kME/mME) vorhanden
			Z36	Messung TEP mit	X [234]	X [234]		
				Referenzmessung	/ ( <u></u>	. ( <u>-</u> 0.)		
Profils	char							
SG7	01101				Muss [89]	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
						[89]		STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden [89] Wenn SG7
								CCI+++E02 CAV+E14/
007	001				N4			E24 vorhanden
SG7 SG7	CCI	7037	Z12	Profilschar	Muss X	Muss X		
		7007	: - 1 -	Tollisoliai	Λ			
Profils SG7	char							
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Code de	er Profilschar	X	Χ		
Marktl	okation	/ Messlokation						
/ Tran	che / M	aBiS-ZP / Teil						
	UZ-Tup	els			M 1051	M 701.11		[0] W 004
SG8					Muss [95]	Muss [9] U [95]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
						•		vorhanden
								[95] Je SG5 LOC+172 ist genau einmal die
								Segmentgruppe
								anzugeben
SG8	SEQ	4000	704	Datas au Mandalalatias	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten zur Marktlokation, Messlokation, Tranche,	Х	Х		
				MaBiS-ZP, Teil des				
				EUZ-Tupels				
		Marktlokation /						
Messi MaBiS		/ Tranche /						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	X		
SG8	RFF	1154		Marktlokation, kation, Tranche, MaBiS-ZP	Х	Χ		
			101000101	allon, manono, madio-Zi				
A	/1	,	:					
	/Leistur							
tagesp		terabhängige						
tagesp	parame	terabhängige			Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG7
tagesp Marktl	parame	terabhängige			Muss [101]	Muss [101]		CCI+++E02 CAV+E14/
tagesp Marktl	parame	terabhängige			Muss [101]	Muss [101]		
tagesp Marktl SG9	oarame <sup>a</sup> okation	terabhängige	<b>Z10</b>	Leistung der				CCI+++E02 CAV+E14/ E24/Z36 vorhanden
tagesp Marktl <b>SG9</b> SG9	okation  QTY	terabhängige		Marktlokation	Muss X [102]	Muss X [102]		CCI+++E02 CAV+E14/ E24/Z36 vorhanden [102] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+Z36
tagesp Marktl SG9 SG9	okation  QTY	terabhängige	Z10 265		Muss	Muss		CCI+++E02 CAV+E14/ E24/Z36 vorhanden



EDIEA OT O	ъ.		0	A1	A11.1	D ::
EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Stammdaten	Aktualisierte Stammdaten	Ablehnung auf	Bedingung
			erzeugenden		Stammdaten	
				erzeugenden	zur erzeugenden	
			n	n	Marktlokatio	
					n	
	Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
		Jahresverbrauchsprognos				
		e für spezifische Arbeit				
		für tagesparameterabhängig				
		e Marktlokation				
	Z08	Angepasste elektrische	X	Χ		
		Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie				
		"Lastprofile für				
		unterbrechbare				
SCO OTV EDED	Monas	Verbrauchseinrichtungen"		······································		
SG9 QTY <b>6060</b> SG9 QTY <b>6411</b>	Menge Z16	kWh/K (Kilowatt-	X X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
CCC QII UTII	210	Stunde/Kelvin)	V [100]	A [100]		QTY+265 vorhanden
	KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9
	KWT	Kilowatt	X [105]	X [105]		QTY+Z08 vorhanden [105] Wenn SG9
						QTY+Z10 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge	:					
gesamt						
SG9			Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn SG7
						CCI+++E02 CAV+E02/
SG9 QTY			Muss	Muss		E24/ Z29 vorhanden
SG9 QTY <b>6063</b>	31	Veranschlagte	X	X		
		Jahresmenge Gesamt				
SG9 QTY <b>6060</b>	-	nangabe	X	X		
SG9 QTY <b>6411</b>	KWH	Kilowattstunde	X	X		
Meldepunkttyp	-					
SG10			Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein
						SG5 LOC+172 in einem SG4 IDE vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		oo i isa voillailaoi.
SG10 CCI <b>7059</b>	Z01	Meldepunkttyp	Χ	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z67	ID der Marktlokation und	X [115]	X [115]		[114] Wenn im selben
	Z68	bisheriger Identifikator bisher Identifikator,	X [116]	X [116]		SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z67
	_30	zukünftig nicht genutzt	7[110]	7[110]		vorhanden
	Z69	ID der Marktlokation und	X [117]	X [117]		[115] Wenn im selben
	<b>Z</b> 70	zukünftiger Identifikator ID der Tranche	X [114]	X [114]		SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z70
	2.0	ID del Tranene	X [11 <del>4</del> ]	A[114]		vorhanden
						[116] Wenn im selben
						SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z69
						vorhanden
						[117] Wenn im selben
						SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z68
						vorhanden
Kategorie des Zeitreihentyps	- !					
SG10			Muss [199]	Muss [199]		[199] Wenn in derselben
						SG8 SEQ das SG10
						CCI+Z01 nicht vorhanden oder mit Z69 / Z70 gefüllt
						ist
SG10 CCI			Muss	Muss		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	zur erzeugenden	erzeugenden	auf Stammdaten	ŭ ŭ	
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				ntifikator	11106	11107	11108	
SG10 CC	<u>- ا</u>	7059	15	Struktur	X	X	11100	
SG10 CC		7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		
		7037	: 441	Summenzentementyp		^		
Zeitreihen	ntyp							
SG10								
SG10 <b>C</b> A					Muss	Muss		
SG10 CA	٩V	7111	Code d	es Zeitreihentyp	X	Χ		
Messtech der Marktl		he Einordnung tion						
SG10					Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CC	CI				Muss	Muss		
SG10 CC	CI	7037	Z83	Messtechnische Einordung der Marktlokation	Х	Х		
Messtech	nisc	he Einordnung						
der Marktl								
SG10								
SG10 <b>CA</b>					Muss	Muss		
SG10 CA	٩V	7111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X	X X		
Beteiligter	r Ma	rktpartner MP-	Ī					
ID SG12					Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis:
SG12 <b>N</b> A	ΔD				Muss	Muss		Netzbetreiber Alt
SG12 NA		3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X		
SG12 NA		3039	MP-ID	aaoro zagonongo i artor	X	X		
SG12 NA		3055	9	GS1	X	X		
0012 10			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	X		
Nachrichte <b>UN</b>		ndesegment			Muss	Muss	Muss	
UN		0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer	X	X	X	
			: Nacilli	/    L				



### 3.4 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 Umweltbundesamts (UBA) auszutauschenden Daten" im Kapitel 3.2, Prüfidentifikartor 11075 bechrieben. Die Übermittlung erfolgt mit dem Transaktionsgrund E03 (Wechsel) im STS+7.

25.09.2017



#### 4 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	7		
	SG10 CCI+++Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation  Anwendungsfall 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokationen, 11104 Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokationen, 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation, 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation, 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	nicht vorhanden	Segment wird in die Anwendungsfälle mit einem MUSS [59] aufgenommen [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom	Die Messtechnische Einordnung der Marktlokation wird in den Anwendungsfällen für die Überprüfung der Bilanzierungsgrundlage benötigt.	Fehler (25.09.2017)	
17292	SG10 CCI+++Z78 Messwertübermittlung sfall an der Marktlokation  Anwendungsfall 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokationen, 11104 Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokationen,	nicht vorhanden	Segment wird in die Anwendungsfälle mit einem Muss [59] U [226] aufgenommen [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [226] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 vorhanden	Der Messwertübermittlungsfall an der Marktlokation wird in den Anwendungsfällen für die Überprüfung der Bilanzierungsgrundlage benötigt.	Fehler (25.09.2017)	