

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

Version: 1.0e Stand MIG: 5.1h

Publikationsdatum: 01.10.2018
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 a LF	an 8	
3.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF	19	
3.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen a das UBA	an 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	Besch	reibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
				entifikator	11101	11102	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment			Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	X	
	UNH			Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
	UNH	0057	5.1h	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	
	UNH	0068	Allgen	neine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	-p	nittlungsfolgenummer	X		
	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 Übermittlungsfolgenummer
Begini	n der Na BGM	achricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	X	Χ	
Vachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380	Zeitsp	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
MP-ID 6G2 6G2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	
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	x x	
Anspr	echpart	ner	1		Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412	· į· · · · · · · · · · · · · · · · · ·	vom Ansprechpartner	X	X	
SG3		onsverbindung					
SG3			<u></u>		Muss	Muss	
SG3	COM			er / Adresse	Χ	X	
SG3	COM	3155	EM FX TE	Elektronische Post Telefax Telefon	0 0 0	0 0 0	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11101	11102	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL	Handy	0	0	
MP-II) Empfä	inger			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der	X X	X X	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
Vorga SG4	ang				Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	
	n zum						
SG4	DTM				Muse [509]	Muse [0] 11 [509]	[0] Woon SC4 STS 17 1 7E4
304	DIW				Muss [508]	Muss [a] O [300]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х	
Ende	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	Χ	
SG4	DTM		Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
	rung zur ndatum	m, Gültigkeit,					
	DTM				Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
	aktions	grund					
SG4	ete.				NA	Muss	
SG4		0045	7	Tropolitica	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X X X	
			ZE5	Initialmeldung	X		



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		eibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
		Kommı	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	Χ	X	
SG5 LOC	3225	Identifil	kator	X	X	
Prüfidentifikat	or					
SG6				Muss	Muss	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	
SG6 RFF	1154	11101 11102	NBW / Stammdaten zur Messlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	X	X	
ID	rktpartner MP-					
SG12 NAD				Muss [570] Muss	Muss [570] Muss	[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehärige Dertei			
SG12 NAD	3039		andere zugehörige Partei	X X	X	
		MP-ID	001	X	X	
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
Nachrichten-E UNT	Endesegment			Muse	Muoo	
	0074	Anzoki	dor Cogmonto in cinar	Muss	Muss	
UNT	0074	Nachric	der Segmente in einer	X	X	
		HUOTIIIC	/1 1 %			



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

01.10.2018



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	ibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Stammdaten	Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	tifikator	11103	11104	11105	
Nachi	richten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH			nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH		D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH		11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.1h	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	X	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	Χ			
	UNH		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
Begin	BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM		Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	ntennummer	X	Х	Х	
Vachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	X	Χ	
	DTM	2380	-	der Uhrzeit oder Ine, Wert	X	X	X	
		2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
ИР-ID 6G2 6G2) Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	x x	x x	
			:					
SG3	echpart	ner			Kann	Kann	Kann	
	echpart CTA CTA	ner 3139	IC	Informationskontakt	Kann Muss X	Kann Muss X	Kann Muss X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Komm	reibung unikation von entifikator	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n NB an LF 11103	verbrauchen	0	Bedingung
Komm	uunikati	onsverbindung	:					
SG3	. J. III.CILI	2.10 voibilidalig						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
000	00	0.00	FX	Telefax	ŏ	ŏ	ŏ	
			TE	Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	nger	Ĭ.					
SG2	Lilibig	iigei			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger		X	X	
			····	rvachilichtenemplanger	X			
SG2 SG2	NAD NAD	3039	MP-ID	CC1	X	X	X	
SG2	NAD	3055	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	X	
Vorga	ng							
SG4	0				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	Χ	
Lieferr SG4	ichtung	ı						
SG4	IMD				Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	X	X	X	
SG4	IMD	7009	Z07	Verbrauch	X	X	Χ	
			, =-·			- •	- •	
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	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
			:					
Endo-	71.100							
Ende 2	zum							
SG4 SG4	zum DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum bekannt
SG4		2005	93	Datum Vertragsende		[14]		STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum
SG4 SG4	DTM	2005	å	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder	Soll [14] X X			STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum

01.10.2018



EDIFACT Struktur		ruktur		reibung	zur verbrauchen den Marktlokatio n	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	
			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 zur ndatum DTM	m, Gültigkeit,			Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
004	DTM	2005	457	Cillialiait Danian datum	V	V	V	vorhanden
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	157	Gültigkeit, Beginndatum oder Uhrzeit oder	X	X X	X X	
3G4	DIM	2300		anne, Wert	۸	^	^	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
Bilanz SG4 SG4	ierungs DTM	sbeginn			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanz SG4 SG4	ierungs DTM	sende			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	Χ		
SG4		2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	aktions	grund						
SG4 SG4	CTC				Muca	Muca	Muos	
SG4 SG4	STS STS	9015	7	Transaktionsgrund	Muss X	Muss X	Muss X	
SG4 SG4	STS	9013	7 Z15	Zusätzlicher Datensatz	^	X	X	
504	0.0	3010	ZE3 ZE4 ZE5	Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation Initialmeldung	X	X X	X X X	
Status	der Ar	otwort	-					
Status SG4 SG4	STS	ILWOIL					Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	E13 E17	Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			×	

Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation bzw. Tranche

01.10.2018



EDIFACT Struktur		Beschr	G		n Aktualisierte Stammdaten n zur verbrauchen den Marktlokatio n	n auf Stammdater n zur verbraucher n den Marktlokatio	Bedingung	
			Kommı	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG4 SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	Х	Χ		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	X	X		
			Z14	erfolgreich	X	X		
		nessstelle/ 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 erlaubter Tagesparameter)	X X	x x		
SG5	LOC	3225	ID Klim	azone/	Χ	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		
Bilanzi SG5	erungs	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		a.i.zugobori
SG5	LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	Χ	Χ		
SG5	LOC	3225	Bilanzie	erungsgebiet	X	X		

SG5

Muss [61] U Muss [61] U Muss [61] U [61] Segmentgruppe ist [583] [583] genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis:



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschre	eibuna	Stammdaten	Aktualisierte	Ablehnung	Bedingung
		und	Dogoriik		verbrauchen den Marktlokatio	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio	25amgang
			14	9 0			n	
				ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
								Verwendung der ID der
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	Marktlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik		X	X	Χ	
			r					-
	entifika	tor			M	Muss	M	
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11103	NBW / Stammdaten zur	X			
360	KFF	1154	11104	verbrauchenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden	*	X		
			11105	Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation			X	
		gangsnummer						
	intrage	nachricht)					Muse	
SG6 SG6	RFF						Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-			X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	Referenznummer gsnummer			X	
			· vorgan	gondinino				
		rofil (Strom),						
SG7	Profil (G	as)			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	7059	702	Ctandardlastara#!	Muss	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2
SG7	CCI	7059	Z02 Z03	Standardlastprofil tagesparameterabhängig	O [59] U [88] O [59] U [89]			NAD+MR aus Sparte Gas
				es Lastprofil	0 [00] 0 [00]	0 [00] 0 [00]		[59] Wenn MP-ID in SG2
			Z12	Lastprofil	X [46]	X [46]		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	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normi	ertes P	rofil (Strom),						
	rofil (G	ias)						
SG7	CAV				N 4	M		
SG7 SG7	CAV	7111	Code d	es Normierten Profils	Muss X	Muss X		
557	O/AV			, Last-Profil (Gas)	Λ.	^		



			_			A1		5 "
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur	Aktualisierte Stammdaten	0	Bedingung
					verbrauchen	zur	Stammdaten	
					den	verbrauchen		
					Marktlokatio n	den Marktlokatio	verbrauchen den	
					"	n	Marktlokatio	
							n	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
SG7	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler	Х	Х		
				(hier Netzbetreiber)				
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	Х	Х		
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
Bilanz	ierunas	sgrundlage der						
	okation							
SG7					Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4
								STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG7	CCI				Muss	Muss		vomanaon
SG7	CCI	7037	E02	Bilanzierungsgrundlage	Χ	Χ		
				der Marktlokation				
		grundlage der						
Markti SG7	okation	1						
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7		7111	E01	Registrierende	X [46] X	X [46] X		[46] Wenn MP-ID in SG2
				Leistungsmessung (RLM)	([232] U	([232] U		NAD+MR aus Sparte Gas
					[243]) X	[243]) X		[232] Wenn SG10
			E02	Nicht registrierende	[234] X [46] X	[234] X [46] X		CCI+++Z83 CAV+Z52
			LUZ	Leistungsmessung (SLP	([232] U	([232] U		(iMS) vorhanden [234] Wenn SG10
				oder SEP)	(244]) X	[244]) X		CCI+++Z83 CAV+Z53
				·	[234]	[234]		(kME/mME) vorhanden
			E14	TLP/TEP mit separater	X ([232] U	X ([232] U		[242] Wenn SG10
				Messung	[244]) X [234]	[244]) X [234]		CCI+++Z83 CAV+Z68 (keine Messung)
			E24	TLP mit gemeinsamer	X ([232] U	X ([232] U		vorhanden
				Messung	[244]) X	[244]) X		[243] Wenn SG10
					[234]	[234]		CCI+++Z78 CAV+Z40/
			Z29	Pauschale Marktlokation	X [46] X	X [46] X		Z41/Z59 vorhanden
					[242]	[242]		[244] Wenn SG10 CCI+++Z78 CAV+Z42/
								Z43 vorhanden
Profils	char		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
SG7	orial				Muss [59] U	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
-					[89]	[59] U [89]		STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
								Strom
								[89] Wenn SG7
								CCI+++E02 CAV+E14/
SG7	CCI				Muss	Muss		E24 vorhanden
SG7	CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profils								
SG7	orial							
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Code de	er Profilschar	Χ	Χ		
Fallgru	uppenz	uordnung						
SG7					Muss [19] U			[9] Wenn SG4
					[46]	[19] U [46]		STS+7++ZE4 nicht



	_					
EDIFACT Struktur	Beschre	bibung	zur verbrauchen den Marktlokatio	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den	auf Stammdaten zur verbrauchen	Bedingung
			n	Marktlokatio n	den Marktlokatio n	
	Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfiden	tifikator	11103	11104	11105	
						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 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	Х		
SG7 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt	X	Х		
	GABi-	werden) RLM-Kunde in	Χ	Χ		
	RLMmT GABi-	Tagesregime - Exit RLM-Kunde im	Х	X		
		Stundenregime - Exit	^	^		
Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP / Teil des EUZ-Tupels						
SG8			Muss [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			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z01	Daten zur Marktlokation, Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels	Х	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/ E24/Z36 vorhanden
SG9 QTY	<u> </u>		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X	X		
	Z08	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der	Х	Х		



EDIFAC	T Stru	ıktur	Beschre		zur verbrauchen den Marktlokatio n	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	
				nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider		11103	11104	11105	
				VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
	QTY QTY	6060 6411	Menge Z16	I/Mb/K (Kilowott	X V [402]	X V [402]		[102] Wass CC0
3G9 G	זוג	0411	210	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
Veransc gesamt SG9	hlagte	Jahresmenge			Muss [106] U [513]	Muss [106] U [513]		[106] Wenn SG7 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
	ΣΤΥ				Muss	Muss		
SG9 C	QΤΥ	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
	QΤΥ	6060	Mengen	angabe	X	Χ		
SG9 C	QΤΥ	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
TUM Ku SG9	ındenv	vert			Soll [46] U [108] U [109]	Soll [46] U [108] U [109]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [109] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02 vorhanden
	QΤΥ				Muss	Muss		
	QΤΥ	6063	Y02	Kundenwert	Χ	X		
	QTY.	6060	Mengen		X	X		
SG9 C	QΤΥ	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
Kategori SG10 SG10 C		Zeitreihentyps			Muss [B7] Muss	Muss [B7] Muss		
SG10 C		7059	15	Struktur	Χ	Χ		
SG10 C		7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihe	entyp							
SG10	_							
SG10 C					Muss	Muss		
SG10 C		7111	Code de	es Zeitreihentyp	X	X		
Messtec der Mark SG10		he Einordnung tion			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
								NAD+MR aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	verbrauchen o den Marktlokatio n	auf Stammdaten zur verbrauchen	Bedingung	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB		
		entifikator	11103	11104	11105		
SG10 CCI	i ranac			Muss	11100		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordung der Marktlokation	Muss X	X			
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10							
SG10 CAV			Muss	Muss			
SG10 CAV 7111	Z52 Z53 Z68	iMS kME / mME keine Messung	X X X	X X X			
Messwertübermittlungsfall der Marktlokation SG10			Muss [59] U [226]	Muss [59] U [226]		[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	
SG10 CCI			Muss	Muss			
SG10 CCI 7037	Z78	Messwertübermittlungsfal I der Marktlokation	Χ	Х			
Messwertübermittlungsfall der Marktlokation SG10							
SG10 CAV			Muss	Muss			
SG10 CAV 7111	Z59 Z40 Z41 Z42 Z43	Konfiguration für MÜ-A Konfiguration für MÜ-B Konfiguration für MÜ-C Konfiguration für MÜ-D Konfiguration für MÜ-E	X X X X	X X X X			
Beteiligter Marktpartner MP-							
SG12			Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt	
SG12 NAD			Muss	Muss		INCIZUCITORIALI	
SG12 NAD 3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X			
SG12 NAD 3039	MP-ID	9	X	X			
SG12 NAD 3055	9	GS1	Χ	X			
	293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	×			
Nachrichten-Endesegment							
UNT			Muss	Muss	Muss		
UNT 0074	Nachri		X	X	X		
UNT 0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	Х	Х		



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.



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		zur erzeugenden	o erzeugenden Marktlokatio e n	auf Stammdaten zur	
			Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
Nachi	richten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH			hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	D	Netzanschluss- Stammdaten	Х	X	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	X	
		0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Х	Х	
	UNH	0057	5.1h	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	X			
	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
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
		1004	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	ntennummer	X	X	X	
Naska								
ivacni	richtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Х	
SG2	Abser	nder	**************************************		Muss	Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Muss X	Muss X	Muss X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Anspr SG3 SG3	echpar	tner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komn		onsverbindung						
SG3	COM		:		Muss	Muss	Muss	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung			Ablehnung	Bedingung
					zur	Stammdaten zur	auf Stammdaten	
					erzeugenden Marktlokatio	erzeugenden		
					n		erzeugenden	
					"	n	Marktlokatio	
							n	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				ntifikator	11106	11107	11108	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	Ο	Ο	Ο	
			FX	Telefax	O	O	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			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		Χ	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
\/o===	na		:	<u> </u>				
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	M	
	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405	0.4	T	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
Lieferi	richtung	l	Ĭ.					
SG4								
SG4	IMD				Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	X	X	X	
SG4	IMD	7009	Z06	Erzeugung	X	X	X	
001	IIVID	1005	; =00	Erzeugung				
Begini	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
						[508]		STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
								[508] Hinweis:
								Beginndatum beim neuen
004	DT 4	2005	00	Detune Ventre		······································		NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Х	Χ		
001	DT: 1	0070		nne, Wert				
SG4	DTM	23/9	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Ende	zum		Ī					
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U		[9] Wenn SG4
						[14]		STS+7++ZE4 nicht
						,		vorhanden
								[14] Wenn Datum
								bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Χ	X		
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
v	una zu	n Gültiakait	1					
1 nda=	uriu ZHf	n, Gültigkeit,						
Begini	ndatum							
					Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr		zur erzeugenden	erzeugenden	auf Stammdaten	
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
								STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	X	X	
Bilanz SG4 SG4	ierungs DTM	sbeginn			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Bilanz	ierungs	sende						
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	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Χ	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
SG4	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	Х		X	
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	
		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	Χ		

01.10.2018



SG5 LOC 322 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC SG5 LOC 322			unikation von ntifikator erfolgreich	NB an LF 11106 X	NB an LF	erzeugenden Marktlokatio n LF an NB	
SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 SG5 LOC 305 SG5 LOC 322 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt		Prüfide	ntifikator	11106			
SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 SG5 LOC 305 SG5 LOC 322 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt					11107		
SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 SG5 LOC 305 SG5 LOC 322 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt		Z14	erfolgreich	Х		11108	
SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 SG5 LOC 305 SG5 LOC 322 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt					X		
SG5 LOC SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 SG5 LOC 113 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 305 SG5 LOC 322 Meldepunkt Meldepunkt	ung						
SG5 LOC 322 SG5 LOC 305 Bilanzierungsgebie SG5 SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt				Muss [B10]	Muss [B10] U [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG5 LOC 322 SG5 LOC 305 Bilanzierungsgebie SG5 SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt				Muss	Muss		vomandon
SG5 LOC 305 Bilanzierungsgebie SG5 SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt	3227	Z 02	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	Х		
SG5 LOC 305 Bilanzierungsgebie SG5 SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt		Z03	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
SG5 LOC 305 Bilanzierungsgebie SG5 SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt	2005	Z05	Referenzmessung	X	X		
Bilanzierungsgebie SG5 SG5 LOC SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt	3225		azone/ raturmessstelle/ nzierte Marktlokation	Х	Х		
Bilanzierungsgebie SG5 SG5 LOC SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt	1131	Diensta	inbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn im SG5 LOC+Z02/ Z03/ Z05 das DE3055 mit 293 vorhanden
SG5 LOC SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
SG5 LOC SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
SG5 LOC 322 SG5 LOC 322 Meldepunkt	gebiet			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 322 Meldepunkt				Muss	Muss		
Meldepunkt	3227	107	Bilanzierungsgebiet	X	X		
	3225	Bilanzie	erungsgebiet	X	X		
SG5 LOC				Muss [80] U [583]	Muss [80] U [583]	Muss [61] U [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
		172	Meldepunkt	Muss	Muss	Muss X	
SG5 LOC 322	3227			^	^	^	

Prüfidentifikator



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung		Aktualisierte		Bedingung
					zur	Stammdaten	auf	
					erzeugenden		Stammdaten	
					Marktlokatio	erzeugenden	zur	
					n	Marktlokatio	erzeugenden	
						n	Marktlokatio	
							n	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	tifikator	11106	11107	11108	
SG6			:		Muss	Muss	Muss	
	DEE							
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	Χ	
SG6	RFF	1154	11106	NBW / Stammdaten zur	Χ			
				erzeugenden				
				Marktlokation				
			11107	NBW / Aktualisierte		X		
			11107			^		
				Stammdaten zur				
				erzeugenden				
				Marktlokation				
			11108	NBW / Ablehnung auf			X	
				Stammdaten zur				
				erzeugenden				
				Marktlokation				
D .								
		gangsnummer						
(aus A	Anfrage	nachricht)						
SG6							Muss	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-			X	
000	131 1	1133	111	Referenznummer			^	
000	DEE	4454					V	
SG6	RFF	1154	vorgang	snummer			X	
Normi	iortos P	rofil (Strom),	:					
	Profil (G							
	10111 (0	(43)			M [00]	M 101 II		[0] \\\ 004
SG7					Muss [86]	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
						[86]		STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
								[86] Wenn SG7
								CCI+++E02 CAV+E01
								nicht vorhanden
SG7	CCI				Muss	Muss		
SG7	CCI	7059	Z04	Standardeinspeiseprofil	X	X		
551	501	, 555	Z05		X	X		
			200	tagesparameterabhängig	^	^		
00-				es Einspeiseprofil				
SG7	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
			Z10	analytisches Verfahren	X	X		
NI.		(*) (Ot)	:					
		rofil (Strom),						
	Profil (G	as)						
SG7								
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Code do	es Normierten Profils	X	X		
501	O/NV			Last-Profil (Gas)	^	^		
			: (3110111),					
00-		0055		Vergeben vom Händler	Χ	X		
SG7	CAV	3055	89					
SG7	CAV	3055	89	(hier Netzbetreiber)				
			89					
Bilanz	zierungs	sgrundlage der	89					
Bilanz Markt		sgrundlage der	89					
Bilanz Markt	zierungs	sgrundlage der	89		Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4
	zierungs	sgrundlage der	89		Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
Bilanz Markt	zierungs	sgrundlage der	89		Muss	Muss [9]		
Bilanz Markt	zierungs	sgrundlage der	89		Muss Muss	Muss [9]		STS+7++ZE4 nicht
Bilanz Markti SG7 SG7	rierungs lokation CCI	sgrundlage der		(hier Netzbetreiber)	Muss	Muss		STS+7++ZE4 nicht
Bilanz Markt SG7	zierungs lokatior	sgrundlage der	89 E02	(hier Netzbetreiber) Bilanzierungsgrundlage				STS+7++ZE4 nicht
Bilanz Markti SG7 SG7	rierungs lokation CCI	sgrundlage der		(hier Netzbetreiber)	Muss	Muss		STS+7++ZE4 nicht
Bilanz Markti SG7 SG7 SG7	cierungs lokation CCI CCI	sgrundlage der 7037		(hier Netzbetreiber) Bilanzierungsgrundlage	Muss	Muss		STS+7++ZE4 nicht
Bilanz Markt SG7 SG7 SG7	cierungs lokation CCI CCI	sgrundlage der 7037 sgrundlage der		(hier Netzbetreiber) Bilanzierungsgrundlage	Muss	Muss		STS+7++ZE4 nicht
Bilanz Markt SG7 SG7 SG7 Bilanz Markt	cierungs lokation CCI CCI	sgrundlage der 7037 sgrundlage der		(hier Netzbetreiber) Bilanzierungsgrundlage	Muss	Muss		STS+7++ZE4 nicht
Bilanz Markti SG7 SG7 SG7 Bilanz Markti SG7	cci cci cci cci ccierungs	sgrundlage der 7037 sgrundlage der		(hier Netzbetreiber) Bilanzierungsgrundlage	Muss X	Muss X		STS+7++ZE4 nicht
Bilanz Markt SG7 SG7 SG7 SG7 Bilanz Markt	cierungs lokation CCI CCI	sgrundlage der 7037 sgrundlage der		(hier Netzbetreiber) Bilanzierungsgrundlage	Muss	Muss		STS+7++ZE4 nicht



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur erzeugenden	Stammdaten	Ablehnung auf Stammdaten	Bedingung
						erzeugenden	zur erzeugenden Marktlokatio n	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider		11106	11107	11108	
SG7	CAV	7111	E01 E02	Registrierende Leistungsmessung (RLM) Nicht registrierende Leistungsmessung (SLP	X [232] X [234] X [234]	X [232] X [234] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (iMS) vorhanden [234] Wenn SG10
			E14	oder SEP) TLP/TEP mit separater	X [234]	X [234]		CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
			700	Messung	V [00.4]	V [00.4]		,
			Z36	TEP mit Referenzmessung	X [234]	X [234]		
Profils	char		:		14 root			F01.W 00.4
SG7					Muss [89]	Muss [9] U [89]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24 vorhanden
SG7	CCI				Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	Z12	Profilschar	Х	X		
Profils SG7	char							
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Code de	er Profilschar	X	X		
/ Trand		/ Messlokation aBiS-ZP / Teil els			Muse [05]	M		[0].W 00.4
300					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				Muss	Muss		g
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten zur Marktlokation, Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels	Х	X		
Messlo MaBiS	okation	Marktlokation / / Tranche /						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der N	larktlokation, ation, Tranche, MaBiS-ZP	X	Χ		
	/Leistur		:					
	oarame okation	terabhängige						
SG9					Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/
SG9	QTY				Muss	Muss		E24/Z36 vorhanden
SG9	QTY	6063	Z10	Leistung der	X [102]	X [102]		[102] Wenn SG7
				Marktlokation				CCI+++E02 CAV+Z36



EDIFA	CT Str	uktur	Beschro	eibung	zur erzeugenden	erzeugenden	auf Stammdaten	ŭ ŭ
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
			Z 08	Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	1144 07 070	X	X		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
			KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden [105] Wenn SG9 QTY+Z10 vorhanden
gesam SG9	t	e Jahresmenge				Muss [106]		[106] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E24/ Z29 vorhanden
SG9 SG9	QTY	6063	31	Varanashlarta	Muss X	Muss X		
369	QTY	0003	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	^	^		
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe	X	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
Melder SG10 SG10		ď			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z01	Meldepunkttyp	X	X		
SG10		7037	Z67	ID der Marktlokation und bisheriger Identifikator	X [115]	X [115]		[114] Wenn im selben SG4 IDE+24 ein
			Z68	bisher Identifikator, zukünftig nicht genutzt	X [116]	X [116]		CCI+Z01++Z67 vorhanden
			Z69	ID der Marktlokation und zukünftiger Identifikator	X [117]	X [117]		[115] Wenn im selben SG4 IDE+24 ein
			Z70	ID der Tranche	X [114]	X [114]		CCI+Z01++Z70 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
	orie des	s Zeitreihentyps			Muss (400)	Muss [400]		[400] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
SG10						Muss [199]		[199] Wenn in derselben SG8 SEQ das SG10 CCI+Z01 nicht vorhander oder mit Z69 / Z70 gefüllt ist
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	15	Struktur	X	X		
SG10	CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	Х	X		



EDIFACT St	ruktur	Besch	reibung	zur erzeugenden	erzeugenden	Stammdaten zur erzeugenden	
					n	Marktlokatio	
			9		ND 15	n	
			unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prufide	entifikator	11106	11107	11108	
Zeitreihentyp SG10)						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	des Zeitreihentyp	Х	Χ		
	che Einordnung						
der Marktloka	ation						
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische Einordung der Marktlokation	Х	Х		
Messtechniso	che Einordnung	Ī.					
der Marktloka							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X	X X		
Beteiligter Ma	arktpartner MP-						
SG12				Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	Χ		
SG12 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ		
SG12 NAD	3055	9	GS1	X	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Χ		
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer	Χ	Χ	Χ	
UNT	0062		chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



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.

01.10.2018



4 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1		
10000	Gesamtes Dokument	Version Nachrichtenbeschreibung 5.1g	Version Nachrichtenbeschreibung 5.1h	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 1.0d	Version Anwendungshandbuch 1.0e	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
18036	SG8 Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP / Teil des EUZ-Tupels SG10 CCI+Z01 Meldepunkttyp Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokationen 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Muss [112] [112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 in einem SG4 IDE vorhanden	Muss	Unabhängig von der Anzahl der Meldepunkte im LOC+172 ist der Meldepunkttyp für jeden in der Segmentgruppe SG8 Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP / Teil des EUZ-Tupels definierten Marktlokation anzugeben.	Genehmigt: Fehler (17.07.2018)	
	SG10 CCI+++Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation Anwendungsfall 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokationen, 11104 Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokationen, 11106 Stammdaten	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.	Genehmigt: Fehler (25.09.2017)	



Änd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	7		
	zur erzeugenden Marktlokation, 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation					
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.	Genehmigt: Fehler (25.09.2017)	