

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

Version: 1.0d

Stand MIG: 5.1g und nachfolgende Versionen

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.



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidei	ntifikator	11101	11102	
Nachr	ichten-k	Kopfsegment					
	UNH	topiooginent			Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X X	X	
	UNH	0057	5.1g	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
	UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	. 8	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 Übermittlungsfolgenummer
Beginı	n der N	achricht			Muoo	Muoo	-
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Muss X	Muss X	
	BGM		· 6	entennummer	^	X	
	DGIVI	1004	DOKUITIE	entennummer	^	^	
	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380	Zeitspai	oder Uhrzeit oder nne, 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	×	
	echpart	ner			Varra	Va	
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt			
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X X	X X	
Komm	nunikatio	onsverbindung		-			
SG3	СОМ				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse			
SG3	COM		EM	Elektronische Post	X	X	
		2 - 2 -	FX	Telefax	ŏ	Ö	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11101	11102	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL	Handy	0	0	
MP-II) Empfä	nger			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
Vorga SG4					Muss	Muss	
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	
Begin	ın zum						
	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	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	
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	X	X	
SG4		2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X	
Begin	rung zur Indatum	n, 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		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	
	aktions	grund					
SG4	0.70					1.4	
SG4			<u> </u>		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	uktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
		Kommu	ınikation 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	ator	Х	X	
Prüfidentifika	tor					
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	Х	
ID	arktpartner MP-					
SG12 NAD				Muss [570] Muss	Muss [570] Muss	[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	Χ	
SG12 NAD	3039	MP-ID		X	Χ	
SG12 NAD	3055	9	GS1	X	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	
Nachrichten-	Endesegment			NA:	NA:	
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer ht	X	X	
UNT	0062	2 kg - 1 / 2	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

01.04.2017



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			
			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]			 [2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Beginı	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Χ	Χ	
Vachr	ichtend DTM	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 6G2 6G2	Abser	ider			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
G2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			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	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	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
Komm	unikati	oneverhindung						
SG3 SG3	COM	onsverbindung			Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	О	0	0	
			FX	Telefax	0	Ο	Ο	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
SG2	Empfä	inger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
							· -	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
	IDE	7495	24	Transaktion				
SG4 SG4 SG4		7495 7402		Transaktion gsnummer	Muss X X	Muss X X	Muss X X	
SG4 SG4 Lieferi	IDE	7402			X	Χ	Χ	
SG4 SG4 Lieferr SG4	IDE IDE richtung	7402			X	X	X X	
SG4 SG4 Lieferr SG4 SG4	IDE IDE richtung	7402	Vorgan	gsnummer	X X Muss	X X Muss	X X Muss	
SG4 SG4 Lieferr SG4 SG4 SG4	IDE IDE richtung IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	X X Muss	X X Muss	X X Muss	
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Beginn	IDE IDE richtung IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer	X X Muss	X X Muss	X X Muss	
SG4 SG4 Lieferi SG4 SG4 SG4 SG4	IDE IDE richtung IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung Verbrauch	X X Muss	X X Muss	X X Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4 Lieferi SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Begini SG4	IDE IDE richtung IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X X Muss [508]	X X Muss X X Muss [9] U [508]	X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4 SG4 Lieferr SG4 SG4 SG4 SG4 Beginn SG4 SG4	IDE IDE ichtung IMD IMD IMD n zum	7402 7081 7009	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspan	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X Muss X X	X X Muss X X	X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4 SG4 Lieferr SG4 SG4 SG4 SG4 Beginn SG4 SG4	IDE IDE IDE ICHTUNG IMD IMD IMD TOTM	7402 7081 7009	Z14 Z07	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	Muss X X X X X	X X Muss X X Muss [9] U [508]	X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4	IDE IDE IDE Ichtung IMD IMD IMD T zum DTM DTM DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspan	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X X X X X X X X	Muss X X Muss [9] U [508]	X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4	IDE IDE IDE Ichtung IMD IMD IMD T zum DTM DTM DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspan	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X X X X X X X X	Muss X X Muss [9] U [508]	X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4	IDE IDE IDE ICHTUNG IMD IMD IMD TOTM DTM DTM DTM DTM DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspan	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDD	X X Muss X X Muss [508]	X X Muss X X Muss [9] U [508]	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 IDE ICHTUNG IMD	7402 7081 7009 2005 2380 2379	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspa 102	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss [508]	X X Muss X X Muss [9] U [508]	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



EDIFA	101 011	untui	Bosoni	reibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	auf Stammdaten	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	ung zui ndatum DTM	m, Gültigkeit,			Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	X	
SG4			Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X	X	
Bilanz SG4 SG4	ierungs DTM	beginn			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
SC1	DTM	2005	158	Pilanziorungshaginn	v	V		vorhanden
SG4 SG4		2005 2380	Datum	Bilanzierungsbeginn oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Bilanz SG4 SG4	ierungs	ende			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	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		
CC 4	DTM	2270		nne, Wert	v	V		
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	X	X		
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4 ZE5	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation Initialmeldung	X	X X X	X X X X	
-			:	maamoraany				
SG4	der Ar	ntwort						
SG4	STS	0045	F64	Otation de la Autoritation			Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	E13 E17	Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			x x	



EDIFACT S	truktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	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	
		Prüfider	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		Z 02	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	X		
		Z 03	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	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	X	X		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
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
SG5 LOC				Muss	Muss		anzugeben
SG5 LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG5 LOC	3225	Bilanzie	erungsgebiet	X	Χ		
Meldepunkt		I					
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	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		11103	11104	11105	
	1 Tanaci	Tillikator	11100	11104	11100	Verwendung der ID der
SG5 LOC			Muss	Muss	Muss	Marktlokation
SG5 LOC 3227	172	Meldepunkt		X	X	
SG5 LOC 3227	Identifik		X X	X	X	
Prüfidentifikator SG6 SG6 RFF			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	_
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator		X	X	
SG6 RFF 1154	11103	NBW / Stammdaten zur	X	Λ		
	11104	verbrauchenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	· ·	X	X	
Referenz Vorgangsnummer	Ī.					_
(aus Anfragenachricht)						
SG6					Muss	
SG6 RFF					Muss	
SG6 RFF 1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6 RFF 1154	Vorgano	gsnummer			X	
Normiertes Profil (Strom),						
Last-Profil (Gas) SG7			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 SG7 CCI 7059	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 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil (Strom), Last-Profil (Gas)						
SG7						
SG7 CAV			Muss	Muss		
SG7 CAV 7111	:	es Normierten Profils	Χ	Χ		
	(Strom)	, Last-Profil (Gas)				



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschro		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	
SG7	CAV	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Bilanz	ierungs	grundlage der						
	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 CAV	sgrundlage der			Muss	Muss		
SG7		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/
907	CCI				Muss	Muca		E24 vorhanden
SG7 SG7	CCI	7037	Z12	Profilschar	Muss X	Muss X		
Profils	char		1					
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Code d	er Profilschar	X	X		
Fallgru	uppenz	uordnung			Muss [19] U [46]	Muss [9] U [19] U [46]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht



EDII	FACT S	Struk	tur	Beschre	ibung	Stammdaten zur	Aktualisierte Stammdaten	Ablehnung auf	Bedingung
						verbrauchen		Stammdaten	
						den Marktlokatio	verbrauchen	zur verbrauchen	
						n	den Marktlokatio	den	
							n	Marktlokatio	
				Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	n LF an NB	
				Prüfiden		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		TVAD TWIN aus opane Gas
SG7	CCI	7	037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Χ	Χ		
SG7	CCI	1	131		Nominierungsersatzverfa	Χ	Χ		
				RLMNE V	hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für				
				V	Liefermonate vor dem				
					01.10.2016 genutzt werden)				
				GABi-	RLM-Kunde in	Х	Χ		
					Tagesregime - Exit RLM-Kunde im	Х	X		
					Stundenregime - Exit	^	Α		
Marl	ĸtlokatio	on / l	Messlokation						
	inche / EUZ-Ti		BiS-ZP / Teil						
SG8		uper	5			Muss [61] U	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
						([27] O [94])	[61] U ([27]		STS+7++ZE4 nicht
							O [94])		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	SEC	Q				Muss	Muss		vomanuen
SG8	SEC	ຸ 1	229	Z01	Daten zur Marktlokation,	Χ	Χ		
					Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des				
					EUZ-Tupels				
	eit/Leist								
	sparam ktlokatio		abhängige						
SG9							Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
						[101]	[101]		NAD+MR aus Sparte Strom
									[101] Wenn SG7
									CCI+++E02 CAV+E14/ E24/Z36 vorhanden
SG9	QTY	<u></u>				Muss	Muss		LZT/ZOO VOITIAITUEIT
SG9	QTY	6	063	265	Veranschlagte	Χ	Χ		
					Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos				
					e für spezifische Arbeit				
					für tagesparameterabhängig				
				700	e Marktlokation	.,	v		
				Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der	Х	Х		
				-	5				



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	
				VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9	QTY	6060	Menge		X	X		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
			KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
gesam		e Jahresmenge						
SG9					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
SG9	QTY				Muss	Muss		3
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9	QTY	6060	Mengen	angabe	X	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
TUM P	Kunden	wert			Soli [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
SG9	QTY				Muss	Muss		vomanach
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	Χ	Χ		
SG9	QTY	6060	Mengen	angabe	Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
Katego SG10	orie des	Zeitreihentyps			Muss [B7]	Muss [B7]		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	15	Struktur	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	Z 21	Summenzeitreihentyp	Χ	Χ		
Zeitrei SG10	hentyp							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code de	es Zeitreihentyp	X	X		
	gter Ma	arktpartner MP-						
SG12					Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12	NAD				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Stammdaten	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei	X	X		
SG12 NAD 3039	MP-ID	X	X		
SG12 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	X X		
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Χ	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



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		Beschreibung		zur erzeugenden	erzeugenden	auf Stammdaten		
				nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	itifikator	11106	11107	11108	
Nachri	chten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	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	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
Beginn		achricht						_
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachri	chtend	atum	1					
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
		2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	D-T-1	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	X	Х	
MP-ID SG2 SG2	Absen NAD	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
SG3	echpart	ner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X X	Χ	X X	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	Х	X	
Komm SG3 SG3	unikati	onsverbindung			Muss	Muss	Muss	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre		zur erzeugenden Marktlokatio n	Stammdaten zur erzeugenden Marktlokatio n	erzeugenden Marktlokatio n	
				ınikation von ntifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
SG3	COM			er / Adresse	X	X	X	
SG3	СОМ	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	Ö	0	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	O	O	O	
			AL	Handy	Ο	0	0	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Х	Χ	
Lieferr	ichtung							
SG4								
SG4	IMD				Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	X	X	X	
SG4	IMD	7009	Z06	Erzeugung	X	X	X	
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	Χ	Χ		
004	DT: 4	0070		nne, Wert	······································	······································		
SG4	DTM	23/9	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende 2	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	X	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	Zeitspa 102	nne, Wert CCYYMMDD	X	X		
			102		^	^		
Beginr	ung zur ndatum	n, Gültigkeit,						
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	zur erzeugenden	erzeugenden	auf Stammdaten	
			Kommu	unikation 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	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	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	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
SG4	aktions	grund						
SG4	STS		<u> </u>		Muss	Muss	Muss	
	STS	9015 9013	7 74 F	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt-		X X X	X X X	
			ZE5	bzw. Messlokation Initialmeldung	X		X	
Status	der Ar	itwort	:					
SG4	uel Al	ILVVOIL						
SG4	STS						Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung			Х	
			E17	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			Х	
Marktl	kreiszu okation	ordnung zur bzw. Tranche						
SG4 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		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		zur erzeugenden	io erzeugenden Marktlokatio e n	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		
			705	erlaubter Tagesparameter)	V	V		
SG5	LOC	3225	Z05	Referenzmessung	X	X X		
JUJ	LOC	JZZJ	Tempe	raturmessstelle/ nzierte Marktlokation	^	۸		
SG5	LOC	1131	Diensta	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		
Bilanz SG5	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	Χ	Χ		
Melde SG5	punkt				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: Verwenden ger ID der Maddelstaten.
								Marktlokation
	LOC				Muss	Muss	Muss	warkiiokalion
SG5 SG5 SG5	LOC LOC	3227 3225	172 Identifi	Meldepunkt	Muss X X	Muss X X	Muss X X	warktiokation



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre		zur erzeugenden	erzeugenden	auf Stammdaten	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	tifikator	11106	11107	11108	
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
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	X	
		gangsnummer						-
	nfrage	nachricht)					Muss	
SG6 SG6	RFF						Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-			X	
000	DEE			Referenznummer				
SG6	RFF		Vorgang	gsnummer			X	
	rofil (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		
	ertes P Profil (G	rofil (Strom), as)						_
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	(Strom),	es Normierten Profils Last-Profil (Gas)	X	X		
SG7	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
		grundlage der						
Marktle SG7	okatior	1			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG7	CCI			D'l' "	Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	E02	Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation	X	X		
	ierungs okation	grundlage der						
SG7	CAV				Muss	Muss		



FDIE								
LDIFF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur	Aktualisierte Stammdaten	Ablehnung auf	Bedingung
					erzeugenden		Stammdaten	
						erzeugenden	zur erzeugenden	
					n	n	Marktlokatio	
							n	
			Kommu	ınikation 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	, or iai				Muss [89]	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
						[89]		STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden [89] Wenn SG7
								CCI+++E02 CAV+E14/
007	001							E24 vorhanden
SG7	CCI CCI	7037	Z12	Profilschar	Muss X	Muss X		
		1001	: - : -	Tronscriat	Λ			
Profils SG7	char							
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Code d	er Profilschar	X	X		
Marktl	okation	/ Messlokation	I					
/ Tran	che / M	aBiS-ZP / Teil						
	UZ-Tup	els			M 1051	M 701.11		101.11/ 0.04
SG8					Muss [95]	Muss [9] U [95]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
						[1		vorhanden
			-					[95] Je SG5 LOC+172 ist
								genau einmal die
SG8	SEQ				Muss	Muss		genau einmal die Segmentgruppe
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z 01	Daten zur Marktlokation, Messlokation, Tranche	Muss X	Muss X		genau einmal die Segmentgruppe
		1229	Z 01	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des				genau einmal die Segmentgruppe
		1229	Z 01	Messlokation, Tranche,				genau einmal die Segmentgruppe
SG8	SEQ enz auf	Marktlokation /	Z 01	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des				genau einmal die Segmentgruppe
Refere	SEQ enz auf okation		Z01	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des				genau einmal die Segmentgruppe
SG8	SEQ enz auf okation	Marktlokation /	Z 01	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des				genau einmal die Segmentgruppe
Refere Messle MaBiS	SEQ enz auf okation	Marktlokation /	Z 01	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des				genau einmal die Segmentgruppe
Refere Messle MaBiS SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf okation S-ZP RFF RFF	Marktlokation / / Tranche /	AVE	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels	X Muss X	X Muss X		genau einmal die Segmentgruppe
Refere Messle MaBiS SG8 SG8	SEQ enz auf okation S-ZP RFF	Marktlokation / / Tranche /	AVE ID der N	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels Meldepunkt Marktlokation,	X	X		genau einmal die Segmentgruppe
Refere Messle MaBiS SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf okation S-ZP RFF RFF	Marktlokation / / Tranche / 1153 1154	AVE ID der N	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels	X Muss X	X Muss X		genau einmal die Segmentgruppe
Refere Messle MaBiS SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf okation S-ZP RFF RFF RFF	Marktlokation / / Tranche / 1153 1154	AVE ID der N	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels Meldepunkt Marktlokation,	X Muss X	X Muss X		genau einmal die Segmentgruppe
Refere Messle MaBis SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf okation S-ZP RFF RFF RFF	Marktlokation / / Tranche / 1153 1154 ng für terabhängige	AVE ID der N	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels Meldepunkt Marktlokation,	X Muss X	X Muss X		genau einmal die Segmentgruppe
Refere Messle MaBis SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf okation S-ZP RFF RFF KFF	Marktlokation / / Tranche / 1153 1154 ng für terabhängige	AVE ID der N	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels Meldepunkt Marktlokation,	X Muss X	Muss X X		genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
Refere Messle MaBis SG8 SG8 SG8 SG8 Arbeitt tagesp Marktl	SEQ enz auf okation S-ZP RFF RFF KFF	Marktlokation / / Tranche / 1153 1154 ng für terabhängige	AVE ID der N	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels Meldepunkt Marktlokation,	Muss X	Muss X X		genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/
Refere Messle MaBiS SG8 SG8 SG8 Arbeit tagesp Marktl SG9	SEQ enz auf okation S-ZP RFF RFF KFF /Leistur oarame okation	Marktlokation / / Tranche / 1153 1154 ng für terabhängige	AVE ID der N	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels Meldepunkt Marktlokation,	Muss X X	Muss X X		genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
Refere Messle MaBis SG8 SG8 SG8 SG8 Arbeitt tagesp Marktl	SEQ enz auf okation S-ZP RFF RFF KFF	Marktlokation / / Tranche / 1153 1154 ng für terabhängige	AVE ID der N	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels Meldepunkt Marktlokation,	Muss X	Muss X X		genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/
Refere Messle MaBiS SG8 SG8 SG8 Arbeit tagesp Marktl SG9	SEQ enz auf okation S-ZP RFF RFF RFF /Leistur barame okation	Marktlokation / / Tranche / 1153 1154 ng für terabhängige	AVE ID der N Messlol	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels Meldepunkt Marktlokation, Kation, Tranche, MaBiS-ZP Leistung der Marktlokation	Muss X X Muss [101]	Muss X X X Muss [101]		genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24/Z36 vorhanden [102] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+Z36
Refere Messle MaBiS SG8 SG8 SG8 Arbeit tagesp Marktl SG9	SEQ enz auf okation S-ZP RFF RFF RFF /Leistur barame okation	Marktlokation / / Tranche / 1153 1154 ng für terabhängige	AVE ID der M Messlol	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels Meldepunkt Marktlokation, kation, Tranche, MaBiS-ZP	Muss X X Muss [101]	Muss X X Muss [101]		genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24/Z36 vorhanden [102] Wenn SG7



EDIEA OT OU	ъ.		01	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	X		
		Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie				
		"Lastprofile für				
		unterbrechbare				
SCO OTV FORO	Mosses	Verbrauchseinrichtungen"	V	V		
SG9 QTY 6060 SG9 QTY 6411	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
Varanachlagta Jahraamanga	:					
Veranschlagte Jahresmenge gesamt						
SG9			Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn SG7
						CCI+++E02 CAV+E02/
SG9 QTY			Muss	Muss		E24/ Z29 vorhanden
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte	X	X		
		Jahresmenge Gesamt				
SG9 QTY 6060	Menger	nangabe	X	Χ		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	X		
Meldepunkttyp						
SG10			Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein
						SG5 LOC+172 in einem SG4 IDE vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		OG+ IDE Vollianden
SG10 CCI 7059	Z01	Meldepunkttyp	X	Χ		
SG10 CCI 7037	Z67	ID der Marktlokation und	X [115]	X [115]		[114] Wenn im selben
	Z68	bisheriger Identifikator bisher Identifikator,	V [116]	V [116]		SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z67
	200	zukünftig nicht genutzt	X [116]	X [116]		vorhanden
	Z69	ID der Marktlokation und	X [117]	X [117]		[115] Wenn im selben
	Z70	zukünftiger Identifikator ID der Tranche	X [114]	X [114]		SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z70
	210	ib dei Tranche	X [114]	X [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		Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		zur erzeugenden Marktlokatio	erzeugenden Marktlokatio n	auf Stammdaten	0 0
		-				11106	
SG10 CCI	7059	15	Struktur	X			
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	Х	Х		
Zeitreihenty)						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	es Zeitreihentyp	Χ	Χ		
	larktpartner 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	Χ	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Nachrichten	-Endesegment						
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	X	
UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	X	X	

01.04.2017



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.

01.04.2017



4 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	7		
16220	Kapitel Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformati onen und zu Zuordnungstupeln	Tabelle in Kapitel "Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformationen und zu Zuordnungstupeln" vorhanden.	Kapitel "Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformationen und zu Zuordnungstupeln" gelöscht.	Zur Umsetzung des Interimsmodells in die Datenformate sind die Tabellen aus den einzelnen Anwendungshandbüchern in eine Tabelle zusammengeführt worden. Die Informationen sind jetzt dem Dokument EDI@Energy "Anwendungsübersicht der Prüfidentifikatoren" zu entrehmen.	genehmigt	
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 1.0c	Version Anwendungshandbuch 1.0d	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	genehmigt	
16303	SG4 STS Bilanzkreiszuordnung zur Lieferstelle	Segment Name: Bilanzkreiszuordnung zur Lieferstelle	Segment Name: Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation bzw. Tranche	Anpassung an das Rollenmodell für die Marktkommunikation im deutschen Energiemarkt	genehmigt	
16309	SG5 LOC+172 Zählpunkt	Name SG und Segment: Zählpunkt	Name SG und Segment: Meldepunkt	Anpassung durch das GDEW einzuführende Interimsmodell	genehmigt	
16315	SG8 SEQ Zählpunktdaten/Teil des EUZ-Tupels	SG und Segment Name: Zählpunktdaten/Teil des EUZ-Tupels	SG und Segment Name: Marktlokation/ Messlokation/Tranche/MaBiS-ZP/Teil des EUZ- Tupels	Anpassung an das Rollenmodell für die Marktkommunikation im deutschen Energiemarkt	genehmigt	
16316	SG8 SEQ+Z01 RFF Referenz auf die Zählpunktbezeichnun g	Segment Name: Referenz auf die Zählpunktbezeichnung	Segment Name: Referenz auf Marktlokation/ Messlokation/Tranche/MaBiS-ZP	Anpassung an das Rollenmodell für die Marktkommunikation im deutschen Energiemarkt	genehmigt	
16317	SG8 SEQ+Z01 SG9 QTY Arbeit/Leistung für tagesparameterabhän gige Lieferstellen	SG und Segment Name: Arbeit/Leistung für tagesparameterabhängige Lieferstellen	SG und Segment Name: Arbeit/Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation	Anpassung an das Rollenmodell für die Marktkommunikation im deutschen Energiemarkt	genehmigt	
16320	SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI Zählpunkttyp	SG und Segment Name: Zählpunkttyp	SG und Segment Name: Meldepunkttyp	Anpassung an das Rollenmodell für die Marktkommunikation im	genehmigt	



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				deutschen Energiemarkt	
			Marktlokation	Anpassung an das Rollenmodell für die Marktkommunikation im deutschen Energiemarkt	genehmigt