

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

# Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 25. Februar 2021

Version: 1.1b UTILMD MIG: 5.2b

Ursprüngliches Publikationsdatum: 16.10.2020 Autor: BDEW



### Inhaltsverzeichnis:

1	ÄNDEDLINGSHISTODIE	15
3.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA	44
3.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF	31
3.2	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF	16
3.1	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen / Lokationsbündel an MSB	4
3	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
1	VORWORT	3



#### 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.

#### 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 / Lokationsbündel an MSB

Bedeutung der einzelnen DTM Segmente

#### SG4 DTM+92 Beginn zum:

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

#### SG4 DTM+93 Ende zum:

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

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

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



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
		unikation von ntifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
	·	Humator	11101	11102	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH			Muss	Muss	
UNH <b>0062</b>		hten-Referenznummer	X	X	
UNH <b>0065</b>	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
UNH <b>0052</b>	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	
UNH <b>0054</b>	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	
UNH <b>0051</b>	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	
UNH <b>0057</b>	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
UNH <b>0068</b>	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH <b>0070</b>		ttlungsfolgenummer	X		
UNH <b>0073</b>	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]		[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenummer) mit 1 vorhanden  [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenummer
	:				
Beginn der Nachricht <b>BGM</b>			Muss	Muss	
BGM 1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	Χ	
BGM 1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	
N. I. I. I. I. I.	-				
Nachrichtendatum			Muse	Muse	
DTM 2005	137	Dokumenten-/	Muss X	Muss X	
		Nachrichtendatum/-zeit			
DTM 2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
DTM <b>2379</b>	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
MP-ID Absender					
SG2			Muss	Muss	
SG2 NAD			Muss	Muss	
SG2 NAD <b>3035</b>	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	
SG2 NAD <b>3039</b>	MP-ID		X	X	
SG2 NAD <b>3055</b>	9	GS1	Χ	Χ	
	293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	×	
Ansprechpartner <b>SG3</b>			Kann	Kann	
SG3 CTA			Muss	Muss	
SG3 CTA <b>3139</b>	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3 CTA <b>3412</b>		om Ansprechpartner	X	X	
Kommunikationsverbindung	-				
SG3					
SG3 COM			Muss	Muss	
SG3 COM <b>3148</b>	Numme	er / Adresse	X	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
			Inikation von ntifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
SG3 COM 3	155	EM	Elektronische Post	0	0	
		FX TE	Telefax Telefon	0	0 0	
		AJ	weiteres Telefon	0	0	
		AL	Handy	Ö	Ö	
MP-ID Empfäng	ger					
SG2				Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	
	8035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
	8039 8055	MP-ID	CC1	X	X	
SG2 NAD 3	5055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	
		332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	X	
		332	Consult GmbH	X	^	
Vorgang						
SG4				Muss	Muss	
SG4 IDE		24	Transolation	Muss	Muss	
	'495 '402	<b>24</b>	Transaktion gsnummer	X	X	
	402	: vorgan	gsituitiitiei	^	^	
Beginn zum						
SG4 DTM				Muss [508]	Muss [9] U [508]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
						[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4 DTM 2	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X	
SG4 DTM 2	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ	
SG4 DTM 2	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Ende zum						
SG4						
SG4 DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
						[14] Wenn Datum bekannt
SG4 DTM 2	2005	93	Datum Vertragsende	X	X	
SG4 DTM 2	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X	
SG4 DTM 2	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X	
Änderung zum, Beginndatum	Gültigkeit,					
SG4 DTM				Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 DTM 2	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ	
	2380	•	oder Uhrzeit oder	Χ	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
004 0-14 0-1-	Zeitspanne, Wert			
SG4 DTM <b>2379</b>	102 CCYYMMDD	X	X	
Transaktionsgrund				
SG4 SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS <b>9015</b>	7 Transaktionsgrund	X	X	
SG4 STS <b>9013</b>	<ul> <li>Z15 Zusätzlicher Datensatz</li> <li>ZE3 Stammdatenänderung</li> <li>ZE4 Weggefallene Markt- bzw. Messlokation</li> <li>ZE5 Initialmeldung</li> </ul>	X	X X X	
Meldepunkt				
SG5		Muss ([46] U [61] U [584]) X ([59] U [580])	Muss ([46] U [61] U [584]) X ([59] U [580])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
				[584] Hinweis: Verwendung der
SG5 LOC		Muss	Muss	ID der Messlokation
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	
SG5 LOC <b>3225</b>	Identifikator	X ([951] [46]) X ([950] X [951] [59])	X ([951] [46]) X ([950] X [951] [59])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[950] Format: Marktlokations-ID
				[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator SG6 SG6 RFF		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messlokation Sta (Gas) / M Lokationsbündel	Aktualisierte ammdaten zur Messlokation (Gas) / kationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von	NB an MSB N	(Strom) NB an MSB	
	Rommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB N		
200 PET 1177	:		11102	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF <b>1154</b>	11101 NBW / Stammdaten zur Messlokation 11102 NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	X	X	
Daten der Marktlokation SG8		Muss [59] U Mu [310]	U [310]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z01</b> Daten der Marktlokation	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	X	
SG8 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation SG9		Muss [59] U M [101]	[101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss	
SG9 QTY <b>6063</b>	Z10 Leistung der Marktlokation	X [102]	X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	Х	Х	Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
	e Marktlokation <b>Z08</b> Angepasste elektrische	X	Χ	
	Arbeit nach Anhang D der		~	

25.02.2021



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
			nikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11101	11102	
			VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"			
SG9 QTY	6060	Menge		X	X	
SG9 QTY	6411	Z16 KWH KWT	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde Kilowatt	X [103] X [104] X [105]	X [103] X [104] X [105]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
						[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
Veranschlagte gesamt SG9	e Jahresmenge			Muss [106]	Muss [106]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
						Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte	Muss X	Muss X	
SG9 QTY	6060	Mongon	Jahresmenge Gesamt langabe	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X X	
		124411	Miowatisturide			
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7050	720	Lioforrichtung	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059 7037	Z30 Z06	Lieferrichtung Erzeugung	X	X	
3010 001	1031	Z07	Verbrauch	X	x	
Bilanzierungs Marktlokation SG10				Muss [220] U [275]	Muss [220] U [275]	[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
						SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden [275] Wenn das SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation- ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG9 QTY+11:100:P1
						(Prozentualer Anteil der



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) /	Bedingung
			(Strom)	Lokationsbündel (Strom)	
	Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11101	11102	
					Tranche ander erzeugenden Marktlokation 100%) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z01	Verwendungsumfang	Χ	Χ	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z67</b>	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	X	Χ	
	Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt	X	X	
	Z69	Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Х	Х	
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	700	Drognoso ouf Posis von	Muss X	Muss X	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	^	^	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Χ	Х	
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV			Muss [210] U	Muss [210] U	[61] Segment bzw.
0010 <b>0AV</b>			([61] X ([90] U [96]))	([61] X ([90] U [96]))	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/ SEP) in dieser SG8 vorhanden
					[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
					[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	0 0 X	0 0 X	
Daten der Tranche SG8			Muss [59] U [307]	Muss [9] U [59] U [307]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[307] Für jede 11-stellige ID im



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) /	Bedingung	
					(Strom)	Lokationsbündel (Strom)	
			Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11101	11102	
200	850				Muon	Muco	SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SG8		1229	Z15	Daten der Tranche	Muss X	Muss X	
			1213	Daterr der Tranche	^	^	
		die ID der					
Tranc SG8	ne						
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X	
SG8	RFF	1154		Tranche	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-
							iD -
Refer	enz auf	die	Ĭ.				
Markt	lokatior	n der Tranche					
SG8							
SG8					Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	Х	Х	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Proze	ntualer	Anteil der	1				
	he an c						
erzeu	genden	Marktlokation					
SG9					Muss	Muss	
SG9					Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X	
SG9	QTY	6060	···•	nangabe in %	X	X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	Х	
Bilanz	zierungs	srelevanz der					
Tranc							10001W 000 0TV 44
SG10					Muss [289]	Muss [289]	[289] Wenn SG9 QTY+11: 100:P1 (Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktlokation 100%) in der selben SG8 vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	Χ	Χ	
			Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht	Χ	Χ	
			<b>Z</b> 69	genutzt Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Х	Х	
Profile SG8	daten (S	Strom)			Muss [59] U [197] U [311]	Muss [59] U [197] U [311]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		entifikator	11101	11102	
					auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert
					mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	Z21	Profildaten	Muss X	Muss X	
Referenz auf die ID der		Fiolilidateii		^	-
Marktlokation SG8					
SG8 RFF	-40	<b>N.</b> Let L. d.	Muss	Muss	
SG8 RFF <b>1153</b> SG8 RFF <b>1154</b>	Z18	Marktlokation er Marktlokation	X [050]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-
		51 IVIAI KIIOKAIIOI I	X [950]	X [950]	ID
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X [222] X [223]	X [222] X [223]	[222] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
					[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG10 CCI <b>7037</b>	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	
Normiertes Profil (Strom) SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	des Normierten Profils	X	X	
Profilschardaten SG8	<b>Muss [59] U [89] Muss [59] U [89]</b> [59] Wenn MP-ID ir				



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommı	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11101	11102	
			U [311]	U [311]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
000 050					[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	700	Drofiloobordotor	Muss	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z08	Profilschardaten	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF			Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X	X	[050] 5
SG8 RFF <b>1154</b>	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Profilschar					
SG10			Muss	Muss	
SG10 CCI SG10 CCI <b>7037</b>	Z12	Profilschar	Muss X	Muss X	
	-14	. Tomoonai			-
Profilschar SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code d	ler Profilschar	X	X	
Normiertes Profil					
SG10			Muss	Muss	
SG10 CCI SG10 CCI <b>7059</b>	Z03	tagesparameterabhängig	Muss X [222]	Muss X [222]	[222] Wenn das RFF+Z18
22.3 23. 1000	Z05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X [223]	X [223]	(Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8
					SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
					[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG10 CCI <b>7037</b>	E01	synthetisches Verfahren	X	Χ	



EDIFACT Struktur		unikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11101	11102	
	Z10	analytisches Verfahren	Х	Х	
Normiertes Profil					
SG10					
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	Codo d	es Normierten Profils	Muss X	Muss X	
	(Strom)		^		
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10			Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	Х	
	ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х	
SG10 CCI <b>7037</b>		azone / raturmessstelle	Χ	Χ	
SG10 CCI 1131		nbieter	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	Χ	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	
Referenzprofildaten					-
SG8			Muss [59] U [223] U [263]	Muss [59] U [223] U [263]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCl+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SCS <b>SEO</b>			Muse	Muoo	[263] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort die Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden ist
SG8 <b>SEQ</b>	720	Doforonzarofildeter	Muss	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z38	Referenzprofildaten	X	Х	

25.02.2021



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF <b>1153</b>	Z18 Marktlokation	X	X	
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Referenzprofil SG10 SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z05</b> tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X	
Referenzprofil SG10 SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Referenzprofils	X	Χ	
Beteiligter Marktpartner MP-ID				
SG12		Muss [570]	Muss [570]	[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD		Muss	Muss	
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei	Χ	Χ	
SG12 NAD <b>3039</b>	MP-ID	Χ	X	
SG12 NAD <b>3055</b>	9 GS1	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х	
	Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Х	
Nachrichten-Endesegment <b>UNT</b>		Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT <b>0062</b>	X	X		



### 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 Lieferant die Bilanzierung der Marktlokation mit dem Netzbetreiber (NBN) durchführt.

#### SG4 DTM+159 Bilanzierungsende:

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

#### 1. Beispiel:

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

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+93: leer

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

SG4 DTM+159: leer

#### 2. Beispiel:

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

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+93: Bereits mit NBA vereinbartes Ende Datum

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

25.02.2021



#### 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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	
			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	Nachrich	nten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	Χ	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070		tlungsfolgenummer	X			
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenumm er) mit 1 vorhanden
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Begini	n der N <b>BGM</b>	achricht	1		Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	ntennummer	X	Χ	Χ	
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	latum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	Χ	
		2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
SG2	Absen	ider			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			Dalaman /	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Anspr	echpart	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name vo	om Ansprechpartner	Х	X	X	



EDIF	ACT Str	ruktur		eibung Inikation von Inifikator	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11103	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11104	auf Stammdaten	
			Fiullaei	Illikator	11103	11104	11105	
Komn	nunikati	onsverbindung						
SG3								
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse	Χ	X	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
000	COIVI	3133	FX	Telefax	Ö	Ö	Ö	
			TE	Telefon	ŏ	ŏ	ŏ	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
			: ^-	Tidilay				
MP-ID	Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	1 taomontonompiango.	X	X	Χ	
			·					
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW	Х	X	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Х	Χ	Х	
			332	Consult GmbH	^	^	^	
				Consult Gillbill				
Vorga	ing							
SG4	Ü				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		X	X	X	
5G4	IDE	7402	vorgan	gsnummer	^	^	^	
Begin	n zum		:					
SG4								
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende	zum							-
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U		[9] Wenn SG4
004	D1141				36ii [14j	[14]		STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
***************************************								[14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	X		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	X		
			Zoitona	nne, Wert				



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung unikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten	auf Stammdaten	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	ung zur ndatum <b>DTM</b>	n, Gültigkeit,			Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	Zeitspa	nne, Wert CCYYMMDD	X	X	Χ	
						~		
SG4	ierungs	pediiii						
SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Bilanz <b>SG4</b> SG4	ierungs <b>DTM</b>	ende			Muss [28] U [64]	Muss [9] U [28] U [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X		Voirialiuoti
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	Zeitspa 102	nne, Wert CCYYMMDD	X	X		
			1					
SG4 SG4	aktions(	grana			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X X X	X X X	



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	0 0
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
	ZE5	Initialmeldung	Х		Х	
Status der Antwor	t					
SG4						
SG4 STS					Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS <b>901</b>	5 E01	Status der Antwort			X	
SG4 STS <b>901</b>	······	des Prüfschritts			X	
SG4 STS 113	d GS_00	1 Codeliste Gas und Strom Nr. GS_001			X	
Bilanzkreiszuordn Marktlokation bzw SG4						
SG4 STS			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 STS <b>901</b>	5 Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	Χ	X		
SG4 STS <b>440</b>	213 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Meldepunkt SG5			Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5 LOC 322	7 172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5 LOC <b>322</b>			X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifikator <b>SG6</b> SG6 <b>RFF</b>			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF 115	3 Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 115	······	NBW / Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	x	X	X	
Referenz Vorgang	snummer	Managadon				

Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)



EDIFA	ACT St	ruktur	Beschre	eibung Inikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
SG6							Muss	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer			X	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
tagesp Marktl SG9	oarame okatior	ung für eterabhängige n			[59] U [101] U [145]	Muss [4] U [59] U [101] U [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9 SG9	QTY QTY	6063	265	Veranschlagte	Muss X	Muss X		
553	QII.	3003	Z08	Jahresmenge Gesamt/ Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten zur ver- Stamr brauchenden zur Markt- brauch lokation Ma	nnung Bedingung uf ndaten ver- nenden urkt- ation
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF LF	an NB
	Prüfidentifikator	11103	11104 11	105
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge	Х	X	
SG9 QTY <b>6411</b>	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) KWH Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
				[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge				
gesamt SG9		Muss [106] U [513]	Muss [106] U [513]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss	
SG9 QTY <b>6063</b>	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	X	
SG9 QTY <b>6060</b>	Mengenangabe	X	Χ	
SG9 QTY <b>6411</b>	<b>KWH</b> Kilowattstunde	Χ	Х	
TUM Kundenwert SG9		Soll [46] U [106] U [108]	Soll [46] U [106] U [108]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
	:			[108] Wenn



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Bedingung
			Kommu	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
								Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	Χ		
	QTY	6060	Menger	nangabe	X	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
Lieferrio		1			Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	Х		
SG10		Marktpartner			Muss	Muss		
SG10		7027	702	7	Muss	Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Lieferar	nt							
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X	X		
SG10		1131	MP-ID	LI	X	X		
			1					
Bilanzie SG10	erungs	gebiet			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		ado oparto otrom
SG10	CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
SG10	CCI	7037	Bilanzie	erungsgebiet	Χ	Χ		
Zeitreih SG10	nentyp				Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
								[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10	CCI				Muss	Muss		IDE anzagonen
SG10		7059	15	Struktur	X	Χ		
		7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	
	Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	lokation LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
Zeitreihentyp SG10						
SG10 CAV	0-4-4	7-it-ih-a-t	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code d	es Zeitreihentyps	X	X		
Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		aus sparte stitill
SG10 CCI <b>7059</b>	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortu ng in MaBiS	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0 ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von Profilen	X X	X X		
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV			(([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46]	Muss [21] U (([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46] U [61]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden  [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben  [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	brauchenden	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
					genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 SLP/SEP	X [46]	X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	E14 TLP/TEP	O [59] O [59] U [145]	O [59] O [59] U [145]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		[140]	[140]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
Fallgruppenzuordnung SG10		Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	RLMNE hren - Exit (Hinweis:  V Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi- RLM-Kunde in RLMmT Tagesregime - Exit	X	Χ		
	GABi- RLM-Kunde im RLMoT Stundenregime - Exit	Х	Х		
Lastprofildaten (Gas) SG8		Muss [46] U [106]	Muss [9] U [46] U [106]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	en zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	Bedingung	
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB		
	Prüfid	entifikator	11103	11104	11105		
						vorhanden	
SG8 SEQ	705	l astructilates	Muss	Muss			
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z35	Lastprofildaten	X	X			
Lastprofil ( Gas) SG10 SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss			
SG10 CCI <b>7059</b>	Z12	Lastprofil	Χ	Χ			
SG10 CCI <b>7037</b>	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X			
Lastprofil (Gas) SG10							
SG10 CAV			Muss	Muss			
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	des Lastprofils (Gas)	Χ	Χ			
SG10 CAV <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Χ			
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х			
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10			Muss	Muss			
SG10 CCI			Muss	Muss			
SG10 CCI <b>7059</b>	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	X X	X			
		Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)					
SG10 CCI 7037	Temp	nazone / eraturmessstelle	X	X			
SG10 CCI 1131	Dienst	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden	
SG10 CCI <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X			
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х			
Profildaten (Strom) SG8			Muss [59] U [106]	Muss [9] U [59] U [106]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden	
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
						[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10	



EDIFACT Struktur	Komm	reibung nunikation von entifikator	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11103	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11104	auf Stammdaten	Bedingung
						CCI+++ZA6
						(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	Z21	Profildaten	Muss X	Muss X		
	ZZ	Fiolilidateii	^	^		
Normiertes Profil (Strom)  SG10  SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [148]	X X [148]		[148] Möglich wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)						
SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	des Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten	-					
SG8			Muss [4] U [59] U [89] U [145]			[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
						[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SEQ 1229	<b>Z08</b>	Profilschardaten	X	X		
Profilschar						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung unikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	Bedingung
			ntifikator	11103	11104	11105	
Duefilesher		i runue	Hulikatoi	11103	11104	11103	
Profilschar SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	er Profilschar	Χ	Χ		
Normiertes Pr	ofil						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Pr SG10	ofil						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	(Strom)	es Normierten Profils	Х	Х		
Klimazone /							
Temperaturmo	essstelle			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	Χ	Χ		
		ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	х		
SG10 CCI	7037	:	azone / raturmessstelle	Χ	Χ		
SG10 CCI	1131	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Beteiligter Ma	rktpartner MP-	[					
ID SG12				Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis:
SG12 NAD				Muss	Muss		Netzbetreiber Alt
	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X		
SG12 NAD	3039	MP-ID	andoro Zagonongo i diter	X	X		
SG12 NAD	3055	9	GS1	X	X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X		
Nachrichten-E UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	

25.02.2021



EDIFACT Struktur		Beschreibung	zur ver- brauchenden	brauchenden	auf Stammdaten	Bedingung
		Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



### 3.3 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF

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

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

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

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

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

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

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

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



EDIFA	EDIFACT Struktur			nikation von	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF	zur erzeugenden e Markt- lokation NB an LF	n auf Stamm- daten zur en erzeugenden Markt- lokation 	
			Prufider	ntifikator	11106	11107	11108	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
	UNH	0068	Allgeme	eine 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 (Übermittlungsfolgenumm er) mit 1 vorhanden  [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Begin		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	Χ	
Nachr	ichtend	atum	[					
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	X	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	Х	
MP-ID SG2 SG2	Abser	der			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
SG3	echpar	iner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	
SG3 SG3	com	onsverbindung			Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden Markt-	auf Stamm- daten zur	Bedingung	
			l/ amm	unikation von	NB an LF	lokation NB an LF	LF an NB	
			:	entifikator	11106	11107	11108	
SG3		3148		er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	Ö	0	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
MP-II	) Empfä	inger	-					
SG2					Muss [59]	Muss [59]	Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
Vorga	ang							
SG4 SG4	IDE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgai	ngsnummer	X	Χ	Χ	
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		
SG4	DTM	2379	<b>102</b>	anne, Wert CCYYMMDD	Χ	X		
Ende SG4	zum							
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[14] Wenn Datum bekannt
	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4								
SG4 SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne. Wert	Х	X		
		2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD	X	X		

Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum



EDIFACT Struktur			eibung Inikation von ntifikator	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11106	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11107	daten zur	Bedingung	
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х	Х	
Bilanz SG4	ierungs	beginn						
SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
SG4 SG4	<b>DTM</b>	enae			Muss [28] U [64]	Muss [9] U [28] U [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		Vornandon
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
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	
Status	der An	twort		<u>~</u>				
SG4 SG4	STS	twoit					Muss [249]	[249] Innerhalb eines



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				ntifikator	11106	11107	11108	
							,,,,,,	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013	•••••••	es Prüfschritts			Χ	
SG4	STS	1131	S_0080	Codeliste Strom Nr. S_0080			Х	
Marktl SG4	lokatior	ordnung zur bzw. Tranche						
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	Х	Х		
SG4	STS	4405	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Melde SG5	epunkt				Muss [80] U [583]	Muss [80] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [80] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang)
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ (050)	Χ (050)	Χ (0.50)	[050] 5
SG5	LOC	3225	Identifik	at∪i	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11106	NBW / Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	X			
			11107	NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation		X	Х	
		gangsnummer nachricht)					Muss	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm-	Aktualisierte Al	hlehnung	Bedingung
EDII AOT Situktul	Describing	daten zur erzeugenden Markt- lokation	Stammdaten au zur d erzeugenden erz Markt-	of Stamm- laten zur zeugenden Markt-	
	Kanana miliatian wan	ND and E		lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF I 11107	LF an NB 11108	
000 PFF	Prüfidentifikator	11106	11107		
SG6 <b>RFF</b> SG6 RFF <b>1153</b>	TN Transaktions-			Muss	
300 111 1133	Referenznummer			^	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer			Х	
Daten der Marktlokation					
SG8		Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z01</b> Daten der Marktlokation	X	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	XX		[0.50] F
SG8 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit / Leistung für	•				
tagesparameterabhängige					
Marktlokation		M	Maria - 543 II		[4] Ware MD ID in CCO
SG9		Muss [4] U [101] U [145]	Muss [4] U [101] U [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
					[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SCO. OTV		Muga	Muoo		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9 <b>QTY</b> SG9 QTY <b>6063</b>	<b>Z10</b> Leistung der	Muss X [102]	Muss X [102]		[102] Wenn SG10
223 2 3330	Marktlokation  265 Veranschlagte     Jahresmenge Gesamt/     Jahresverbrauchsprogno     se für spezifische Arbeit     für     tagesparameterabhängig	X X	X X		CCI++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
	e Marktlokation <b>Z08</b> Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie	Х	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator  "Lastprofile für	Stamm- Aktualisierte daten zur Stammdaten erzeugenden zur Markt- erzeugenden lokation Markt- lokation NB an LF NB an LF 11106 11107	daten zur
	Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	′·······	
SG9 QTY <b>6060</b> SG9 QTY <b>6411</b>	Menge	X X	[103] Wenn SG9
369 QIT <b>04II</b>	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)  KWH Kilowattstunde  KWT Kilowatt	X [103] X [103] X [104] X [104] X [105] X [105]	QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
			[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
			[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		Muss [106] Muss [106]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY		Muss Muss	vornanden
SG9 QTY <b>6063</b>	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X X	
SG9 QTY <b>6060</b>	Mengenangabe	X X	
SG9 QTY <b>6411</b>	KWH Kilowattstunde	X X	
Lieferrichtung			
SG10 SG10 <b>CCI</b>		Muss Muss Muss Muss	
SG10 CCI 7059	<b>Z30</b> Lieferrichtung	X X	
SG10 CCI 7039	<b>Z06</b> Erzeugung	X X	
Zugeordnete Marktpartner SG10		Muss [300] Muss [300]	[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X X	
Lieferant SG10		Muse	
SG10 CAV	İ	Muss Muss	



EDIFACT St	ruktur	Beschr	eibung	Stamm-	Aktualisierte	0	Bedingung
				daten zur erzeugenden	Stammdaten zur	auf Stamm- daten zur	
				Markt-	erzeugenden		
				lokation	Markt-	Markt-	
					lokation	lokation	
		Kommu	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG10 CAV	7111	Z89	LF	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das
							Unternehmen NB die
							Aufgaben der Marktrolle
							LF wahrnimmt, ist die MP-ID des
							Unternehmens NB in der
							Marktrolle LF anzugeben
Rilanzierung	srelevanz dor	1					-
Marktlokatior	srelevanz der n						
SG10				Muss [199]	Muss [199]		[199] Wenn in der SG8
							SEQ+Z15 (Daten der
							Tranche) das SG9
							QTY+11:100:P1 (Prozentualer Anteil der
							Tranche an der
							erzeugenden
							Marktlokation 100%)
SG10 CCI				Muss	Muss		vorhanden ist
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI	7037	Z67	Bisheriger Identifikator	X	X		
22.0 00.			und zukünftiger	• •			
			Identifikator				
		Z68	Bisheriger Identifikator	Χ	Х		
			und zukünftig nicht genutzt				
		Z69	Bisher nicht genutzt und	Χ	Χ		
			zukünftiger Identifikator				
Bilanzierungs	sgebiet						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Bilanzie	erungsgebiet	X	X		
Zeitreihentyp							
SG10				Muss [61]	Muss [61]		[61] Segment bzw.
							Segmentgruppe ist genau
							einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		( v organg) anzugeben
SG10 CCI	7059	15	Struktur	X	X		
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		
		:					
Zeitreihentyp SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	es Zeitreihentyps	X	X		
		:		• •	• •		
Bereits ausg	etauschte sverantwortung						
in MaBiS	overantwortung						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z31	Bereits ausgetauschte	Χ	Χ		
			Aggregationsverantwortu				
00/0			ng in MaBiS				
SG10 CCI	7037	ZA8	NB UND	X X	X		
		ZA9	ÜNB	Χ	Χ		



EDIFA	CT Str	ruktur		eibung unikation von ntifikator	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11106	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11107	auf Stamm- daten zur	
Progno	osearui	ndlage der						
	okation				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7037	ZC0 ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von Profilen	X X [145]	X X [145]		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
Details Progno SG10 SG10	osegru	ndlage			Muss [21] U [61]	Muss [21] U [61]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10	CAV	7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X X X	X X X		
Daten SG8	der Tra	anche			Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 (Meldepunkt) in einem SG4 IDE vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Handlui <b>Z15</b>	ng, Code Daten der Tranche	X X	X X		
Refere Tranch SG8 SG8	ne	die ID der			Muse	Muse		
SG8	<b>RFF</b> RFF	1153	Z20	Tranche	Muss X	Muss X		
SG8	RFF	1154	·· • · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Franche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Tranch	ne an d	Anteil der ler Marktlokation						
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	14	Auftoilungaman	Muss	Muss		
SG9 SG9	QTY QTY	6063 6060	11 Menger	Aufteilungsmenge nangabe in %	X X	X X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X		
SG10		Marktpartner			Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB
SG10		7007	700	7	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Liefera	ant							_



	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				entifikator	11106	11107	11108	
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	X		
Bilanz Tranch <b>SG10</b>		relevanz der			Muss [289]	Muss [289]		[289] Wenn SG9 QTY+11:100:P1
								(Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktlokation 100%) in der selben SG8 vorhanden
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z01	Verwendungsumfang	X X	X		
SG10	CCI	7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	^	Χ		
			Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht	X	X		
			<b>Z69</b>	genutzt Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Х	Х		
Profild	aten (S	Strom)						
SG8						Muss [4] U [9] U [145] U [106]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
202	SEO				Muse	Muse		STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
	<b>SEQ</b>	1229	721	Profildaten	Muss X	Muss X		STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in
SG8 SG8	SEQ	1229	<b>Z21</b>	Profildaten	Muss X	Muss X		STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [106] Wenn in dieser SGi SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in
SG8 Normi	SEQ	<b>1229</b> rofil (Strom)	<b>Z21</b>	Profildaten	X	Х		STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [106] Wenn in dieser SGi SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in
SG8	SEQ ertes P		<b>Z21</b>	Profildaten				STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [106] Wenn in dieser SGi SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in
SG8 Normio <b>SG10</b>	SEQ ertes P		Z21 Z04	Profildaten  Standardeinspeiseprofil	X	X		STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [106] Wenn in dieser SGi SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in

SG10



EDIFA	CT St	ruktur		reibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	0 0
				unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prufide	entifikator	11106	11107	11108	
SG10 SG10		7111	Codo	des Normierten Profils	Muss X	Muss X		
			i Code c	des Normierten Froms				
Profils	charda	ıten			Muss [4] U [89] U [145]	Muss [4] U [9] U [89] U [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
222					Maria	More		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8	SEQ	4220	700	Drofilosbordoton	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
SG10 SG10					<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7037	Z12	Profilschar	Χ	Χ		
Profils	char							-
SG10								
SG10				L D (1) L	Muss	Muss		
SG10		7111	Code	der Profilschar	X	X		
SG10 SG10		rofil			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z05	tagesparameterabhängig	X	X		<b></b>
SG10	CCI	7037	E01 Z10	es Einspeiseprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normie	ertes F	rofil		·				
SG10								
SG10		7444	Code	loo Normiarton Drofila	Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code of (Strom	des Normierten Profils )	X	X		
Klimaz		noccetalla						
SG10	ะเสเนเก	nessstelle			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	X		



EDIFA	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden ( Markt-	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt-	Bedingung
						lokation	lokation	
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
			ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Х	Х		
SG10	CCI	7037		azone / raturmessstelle	X	Χ		
SG10	CCI	1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Refere SG8	enzprof	ildaten			Muss [4] U [145] U [265]	Muss [4] U [9] U [145] U [265]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
								[265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8		1229	Z38	Referenzprofildaten	Х	Х		
SG10	enzprof	11			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
Refere SG10 SG10	enzprof	il			Muss	Muss		
	CAV		-	es Referenzprofils	Х	Х		_
Beteili ID	gter Ma	arktpartner MP-						
SG12					Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12	NAD				Muss	Muss		·
SG12	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	X		
SG12		3039	MP-ID	3	Χ	Χ		

25.02.2021



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	Stamm- daten zur erzeugender Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF	auf Stamm- daten zur	
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
SG12 NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1	Х	Х		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
Nachrichten-Endesegment		<u> </u>			
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	

25.02.2021



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

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

25.02.2021



### 4 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
	Anwendungsfall Diverse Stellen	[222] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist  [223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist	[222] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist  [223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist	Anpassung der Bedingungen: Die Bedingungen waren logisch nicht korrekt beschrieben.  Die Bedingungen kommen nicht in einem SG8 SEQ+Z01 vor. Dies initiiert die Bedingung jedoch.	Fehler (25.02.2021)
20467	SG4 IDE+24 STS+E01 (Status der Antwort) Anwendungsfall Alle Anwendungsfälle mit SG4 IDE+24 STS+E01	Muss	Muss [249]  [249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle  DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert  enthalten	Einschränkung damit in einem Anwendungsfall nicht unterschiedliche EBD / Codelisten angegeben werden können.	Fehler (18.12.2020)
21016	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+++ZC0/ZA6 Prognosegrundlage SG10 CAV Details der Prognosegrundlage DE71111  Anwendungsfall 11101 Stammdaten Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11102 Aktualisierte Stammdaten	E02 O X E14 O X		Differenzierung in der Prognosegrundlage zwischen TEP und TEP mit Referenzmessung notwendig.	Fehler (25.02.2021)

25.02.2021



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
	Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation				
21004	SG8 SEQ+Z38 Referenzprofildaten  Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Muss [4] U [89] U [145] Muss [4] U [9] U [89] U [145]  [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden	Muss [4] U [145] U [265] Muss [4] U [9] U [145] U [265]  [265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden	Diese Segmentgruppe ist nur bei Anwendung einer Referenzmessung anzugeben.	Fehler (25.02.2021)
20544	SG8 SEQ+Z38 Referenzprofildaten  Anwendungsfall 11103 Stammdaten zu verbrauchenden Marktlokationen 11104 Aktualisierte Stammdaten zu verbrauchenden Marktlokationen	vorhanden	nicht vorhanden	Referenzprofildaten sind bei verbrauchenden Marktlokationen nicht vorhanden und werden aus den Anwendungsfällen gelöscht.	Fehler (18.12.2020)
20547	SG8 SEQ+Z38	Muss [59] U [89]	Muss [59] U [89] U [223]	Das SG8 wird nur angegeben, wenn es sich um eine	Fehler (18.12.2020)

#### 25.02.2021



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	-	
	Referenzprofildaten Anwendungsfall 11101 Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11102 Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist	erzeugende Marktlokation handelt	
20548	SG8 SEQ+Z38 Referenzprofildaten SG10 CCI+Z05 Referenzprofildaten Anwendungsfall 11101 Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11102 Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	DE7059  Z05 = X [223] [223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8	DE7059 Z05 = X	Die Bedingung wurde in das SG8 verschoben, da das gesamte SG8 nur bei erzeugenden Marktlokationen zu eröffnen ist	Fehler (18.12.2020)