

Anwendungshandbuch

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

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

# Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 17. Dezember 2019

Version: 1.1 Stand UTILMD MIG: 5.2

Ursprüngliches Publikationsdatum: 06.05.2019 Autor: BDEW



### Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
3	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
3.1	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen / Lokationsbündel an MSB	4
3.2	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF	15
3.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF	30
3.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA	42
4	ÄNDERUNGSHISTORIE	43



#### 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		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung	
			nikation von ntifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102		
	en-Kopfsegment						
UN				Muss	Muss		
UN			hten-Referenznummer	X	X		
UN	H <b>0065</b>	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X		
UN	H <b>0052</b>	D	Entwurfs-Version		X		
UN		11A	Ausgabe 2011 - A	X X	X		
UN		UN	UN/CEFACT	X	X		
UN		5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X		
UN	H 0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden	
UN	H <b>0070</b>		tlungsfolgenummer	X			
UN	H <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 de	r Nachricht <b>VI</b>			Muss	Muss		
BG		Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X		
BG	M <b>1004</b>	Dokume	entennummer	X	X		
Nachrichte <b>DTI</b>				Muss	Muss		
DT	M <b>2005</b>	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X		
DT	M <b>2380</b>		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
DT	M <b>2379</b>	203	CCYYMMDDHHMM	X	X		
MP-ID Ab	sender						
SG2				Muss	Muss		
SG2 NA	)			Muss	Muss		
SG2 NA	D <b>3035</b>	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X		
SG2 NA	D <b>3039</b>	MP-ID		X	X		
SG2 NA		9	GS1	X	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X		
Ansprech	partner						
SG3				Kann	Kann		
SG3 CT				Muss	Muss		
SG3 CT		IC	Informationskontakt	X	X		
SG3 CT	A <b>3412</b>	Name v	om Ansprechpartner	X	X		
Kommunil	ationsverbindung	9					
SG3	VI			Muss	Muss		



EDIFACT Struktur			reibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung	
				unikation von entifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
SG3	СОМ	31/18	Numm	er / Adresse	X	X	
	COM		EM	Elektronische Post	0	0	
505	COIVI	3133	FX	Telefax	Ö	Ö	
			TE	Telefon	Ö	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	Ō	Ö	
			AL	Handy	Ο	0	
MP-ID	Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2 I					Muss	Muss	
	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	
Vorgan	ng					Muse	
SG4 I	IDE				<b>Muss</b> Muss	Muss	
	IDE	7495	24	Transaldian	X	Muss X	
	IDE			Transaktion	X		<del></del>
3G4	IDE	7402	; vorgar	ngsnummer	^	X	
Beginn	zum						
SG4 I	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	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	X	
			Zeitspa	anne, Wert			
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Ende z	zum						
SG4 SG4 I	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	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	
Änderu Beginn <b>SG4</b>		m, Gültigkeit,					
SG4 I	DTM				Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
SG4 DTM <b>2005</b>	157 Gültigkeit, Beginndatum	X	X	
SG4 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
SG4 DTM <b>2379</b>	102 CCYYMMDD	X	Х	
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 Marktbzw. Messlokation</li> <li>ZE5 Initialmeldung</li> </ul>	X	X X X	
Maldaniuski				
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 <b>3227</b>	172 Meldepunkt	X	X	
SG5 LOC <b>3225</b>	Identifikator	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



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	
	lentifika	tor					
SG6 SG6	RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154	11101 11102	NBW / Stammdaten zur Messlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Х	Х	
Dater SG8	i der Ma	arktlokation			Muss [59] U [310]	Muss [9] U [59] 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					Muss	Muss	
SG8		1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	
	enz auf lokation	die ID der					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
tages	: / Leistu parame lokation	terabhängige			Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9	ΩТУ				Muss	Muss	[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref. messung) vorhanden
SG9	QTY	6063	Z10	Leistung der	X [102]	X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6
			265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für	X	X	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) vorhanden



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschreibung  Kommunikation von		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	ntifikator	11101	11102	
			:	tagesparameterabhängig			
			<b>Z08</b>	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X	
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ	
	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265
-	•			Stunde/Kelvin)			(Arbeit / Leistung für
			KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]	tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
							[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
Verans	chlagte	Jahresmenge					
gesami SG9	_	J			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	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	X	
SG9	QTY	6060	Mengen	angabe	Χ	Χ	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ	
Lieferri SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X	X X	
Bilanzie Marktlo <b>SG10</b>		relevanz der			Muss [54] U [275]	Muss [54] U [275]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [275] Wenn das SG8
							SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation- ID mit dem RFF+Z18



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation	
	Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
				(Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG9 QTY+11:100:P1 (Prozentualer Anteil der Tranche ander erzeugenden Marktlokation 100%) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z01 Verwendungsum	<del>z</del>	X	
SG10 CCI 7037	Z67 Bisheriger Identifi und zukünftiger Identifikator	kator X	X	
	Z68 Bisheriger Identifi und zukünftig nich		Χ	
	genutzt <b>Z69</b> Bisher nicht genu zukünftiger Identi		X	
Prognosegrundlage der				
Marktlokation SG10 SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0 Prognose auf Bas	sis von X	X	
	Werten  ZA6 Prognose auf Bas  Profilen	sis von X	Χ	
Details der Prognosegrundlage SG10 CAV		Muss [21] U ([61] X ([90] U [96]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				[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) vorhanden
				[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP Z36 TEP mit Referenzmessun	O O X g	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



EDIFACT Struktur			Beschr	reibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel	
						(Strom)	
				unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11101	11102	
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
							Sparte Strom
							[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	X	X	
Refer Tranc		die ID der					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X	
SG8	RFF	1154	··•	Tranche	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Markt SG8		die der Tranche					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
		Anteil der					
	the an c						
SG9	_	Marktlokation			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	Χ	X	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %	X	X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	Х	
Bilanz	zierunas	srelevanz der	:				
Tranc							
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		7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X	
SG10	CCI	7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	Х	Х	
			Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht	Х	Х	
			<b>Z</b> 69	genutzt Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	X	X	
Profile SG8	daten (S	Strom)			Muss [59] U	Muss [59] U	[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messlokation (Gas) / Messlokation Lokationsbündel (Gas) / (Strom) Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)		Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
		[106] U [311] [	[106] U [311]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 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>		Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	<b>Z21</b> Profildaten	Χ	Χ	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF <b>1153</b>	Z18 Marktlokation	Χ	Χ	
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z02 Standardlastprofil Z04 Standardeinspeiseprofil	X [20] X [54]	X [20] X [54]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
				[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
SG10 CCI <b>7037</b>	E01 synthetisches Verfahren 210 analytisches Verfahren	X X	X X	
Normiertes Profil (Strom) SG10			.,	
SG10 CAV 7444	Code des Namelestes B. Cl	Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Normierten Profils	X	Х	
Profilschardaten SG8		Muss [59] U [89] Mu U [311]	uss [59] U [89] U [311]	[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



EDIFACT Struktur		Pasaha	oibung	Stammdatan Tur	Aktualiaiarta	Redingung		
EDIFACT Struk	Kiur	Beschre	elbung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung		
		Kommu	ınikation von	NB an MSB	NB an MSB			
		Prüfide	ntifikator	11101	11102			
						[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			<b>5</b> /// 1 1 1	Muss	Muss			
SG8 SEQ 1	1229	Z08	Profilschardaten	X	X			
Referenz auf di Marktlokation SG8	ie ID der							
SG8 RFF				Muss	Muss			
	1153	Z18	Marktlokation	X	X			
SG8 RFF 1	1154	ID einer	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID		
Profilschar SG10				Muss	Muss			
SG10 CCI				Muss	Muss			
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X			
Profilschar SG10 SG10 CAV				Muss	Muss			
	7111	Code de	er Profilschar	X	X			
Normiartes Dro	£:1	:						
Normiertes Pro SG10	)III			Muss	Muss			
SG10 CCI				Muss	Muss			
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	X [20]	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01		
		<b>Z</b> 05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X [54]	X [54]	(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden		
						[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden		
SG10 CCI 7	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X			
Normiertes Pro	ofil							
SG10								
SG10 CAV			NI I B	Muss	Muss			
SG10 CAV 7	7111	Code de (Strom)	es Normierten Profils	X	X			
Klimazone / Temperaturmes Referenzmessu								
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss			
SG10 CCI	7059	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	Х	X			
		ZA0	Klimazone des	Χ	X			



EDIFACT Struktur		Ů		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
		Kommi	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11101	11102	
		ZA1	Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung	X	X	
SG10 CCI	7037	:		Х	X	
SG10 CCI	1131	Diensta	anbieter	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
Beteiligter Ma ID <b>SG12</b> SG12 <b>NAD</b>	arktpartner MP-			<b>Muss [570]</b> Muss	<b>Muss [570]</b> Muss	[570] Hinweis: Netzbetreiber Al
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	X	
SG12 NAD	3039	MP-ID		X	Χ	
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	Χ	
UNT	0062		chten-Referenznummer	X	Х	



### 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

17.12.2019



#### 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	CT Str	uktur	Beschre Kommu Prüfiden	nikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11103	Stammdaten	auf Stammdaten	g g
Nachri	ichten-l	Kopfsegme	nt :					
	UNH				Muss	Muss	Muss	
***************************************	UNH	0062	Nachrich	nten-Referenznummer	Χ	Χ	X	
	UNH	0065	UTILM D		X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	Χ			
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenumm er) mit 1 vorhanden
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Beginr	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokume	ntennummer	Х	Х	Х	
Nachri	chtend <b>DTM</b>	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	X	Χ	
SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	-
SG2	NAD	0005		D-L/	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
Anspre	echpart	ner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	X	X	



EDIF	ACT Str	uktur		reibung unikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF	Stammdaten	Stammdaten	
			Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
Komn	nunikati	onsverbindung						
SG3								
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	Χ	X	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	inger	T					
SG2		=			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	,	X	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
-			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	X	X	
Begin	n zum		T					
SG4	11 ZUIII							
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	Datum	oder Uhrzeit oder	X	Χ		
SG4	DTM	2379	Zeitspa	anne, Wert CCYYMMDD	X	X		
•••			-					-
	711100							
Ende	zum							
	zum <b>DTM</b>				Soll [14]	Soll [9] U [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
Ende SG4					Soll [14]			STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht
Ende SG4		2005	93	Datum Vertragsende	Soll [14]			STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [14] Wenn Datum



EDIFA	ACT Str	uktur	Kommi	reibung unikation von entifikator	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11103	Stammdaten	Stammdaten	
004	DTM	0070		anne, Wert				
	DTM ung zur ndatum	n, Gültigkeit,	102	ССҮҮММОО	X	X Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4
004	D1111				Muss	Wuss [J]	Muss	STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х	Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Х	Χ	
Bilanz	ierungs	beginn						
SG4	J	J						
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 anne, Wert	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
	ierungs	ende						
SG4 SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Muss [9] U [28] U [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (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	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Trans	aktions	grund						
SG4		_			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau
004								einmal je SG4 IDE
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	zur ver- brauchenden	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider		11103	11104	11105	
			ZE4	Weggefallene Markt-		X	X	
			ZE5	bzw. Messlokation Initialmeldung	X	,	X	
Status	der Ar	ntwort	1					
SG4 SG4	STS		2				Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung			Χ	
			E17	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			Х	
		ordnung zur bzw. Tranche						
	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		
SG4	STS	4405	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Melder SG5	ounkt				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				Muss	Muss	Muss	
	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide	entifika	tor						
SG6	DE-				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1152	743	Driifidontifikotor	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X Y	X	X	
SG6	RFF	1154	11103 11104 11105	NBW / Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	X	X	X	
		gangsnummer nachricht)					Muss	



EDIF	ACT St	truktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur ver-	Aktualisierte Stammdaten	Ablehnung auf	Bedingung
					brauchenden Markt- lokation		Stammdaten zur ver- brauchenden Markt-	
			Kommu	nikation van	ND on LE	ND on LE	lokation	
			Rommu Prüfider	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
000	DEE		Fruilder	IIIIKaloi	11103	11104	11105	
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	TN	Transaktions-			Muss X	
300	IXI I	1133	117	Referenznummer			^	
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer			Х	
	der M	arktlokation			M., [C4]	M [0] []		[0] Warn CC4
SG8					Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
000	850				Mina	Muss		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SG8	SEQ SEQ		Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
tages	/ Leist parame lokation	tung für eterabhängige n			Muse [//] II	Muss [4] U		[4] Wenn MP-ID in SG2
309					[59] U [101] U [145]			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[101] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) vorhanden
								[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		·
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
			<b>Z</b> 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	Bedingung
	Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
SG9 QTY <b>6411</b>	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) 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
SG9 <b>QTY</b>			Muss	Muss		[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 <b>QTY</b> SG9 QTY <b>6063</b>	31	Veranschlagte	X	X		
		Jahresmenge Gesamt				
SG9 QTY <b>6060</b>	Mengen		X	X		
SG9 QTY <b>6411</b>	KWH	Kilowattstunde	X	X		
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
	:					[]



EDIFA	ACT St	ruktur		eibung Inikation von Inifikator	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11103	Stammdaten	auf Stammdaten	Bedingung
								Kundenwertverfahren (z.
								B. TU München)
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9	QTY	6060		nangabe	X	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
Lieferr	richtun	g						
SG10	001				Muss	Muss		
SG10		7050	700	1 : a f a we' a la to con ac	Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X	X X		
			; ZU/	verbrauch	Χ	X		
Zugeo SG10	rdnete	Marktpartner			Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Χ		
Liefera	ant							
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х	Χ		
Bilanz SG10	ierung	sgebiet			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		ado opano onom
SG10		7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
SG10	CCI	7037	Bilanzie	rungsgebiet	X	Χ		
Zeitrei SG10	hentyp				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) vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator		Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11103	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11104	auf Stammdaten	
	Tranac	Timinator	11100	11101	11100	IDE anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss		IDE anzagoson
SG10 CCI <b>7059</b>	15	Struktur	X	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z21	Summenzeitreihentyp	Χ	Χ		
Zeitreihentyp SG10						
SG10 CAV	0-1-1		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code d	les Zeitreihentyps	Х	X		
Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI			Muse	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortu ng in MaBiS	Muss X	Muss X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	Muss Muss X	Muss Muss X		
2010 001 1 <b>00</b> 1	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X	X		
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV			(([59] U ([61] X ([90] U	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)



EDIFACT Struktur	Beschre Kommu Prüfiden	nikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11103	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11104	auf Stammdaten	
						(TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [96] Segmentgruppe ist
						genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 E14	SLP/SEP TLP/TEP	X [46] O [59] O [59] U [145]	X [46] O [59] O [59] U [145]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[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 SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung	Muss X	Muss X		
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	nach GABi Gas  Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt	X	X		
	GABi-	werden) RLM-Kunde in	Х	X		
	GABi-	Tagesregime - Exit RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	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



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation  Prüfidentifikator		Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11103	Stammdaten	auf Stammdaten	
SC0. <b>SE0</b>			Mires	Muna		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z35</b> Lastpro	ofildaten	Muss X	Muss X		
Lastprofil ( Gas)	,					
SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z12</b> Lastpro		Χ	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>		tisches Verfahren sches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (Gas) SG10		oones venamen				
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Lastp		X	X		
SG10 CAV <b>3055</b>	(hier N <b>293</b> DE, BI	oen vom Händler etzbetreiber) DEW esverband der	X X	X X		
Klimazone /	Energi Wasse	e- und erwirtschaft e.V.)				
Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10 SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Tagesp ist nur erlaubt		X	X		
	<b>ZA0</b> Klimaz Tagesı	parameter) one des parameters (derzeit esparameter)	Х	Х		
SG10 CCI <b>7037</b>	ID Klimazone/ Temperaturmes Referenzierte Marktlokation	ssstelle/	X	X		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter		X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>		oen vom Händler	Χ	Χ		
	<b>293</b> DE, BE (Bunde Energi	esverband der	X	X		
Profildaten (Strom) SG8			Muss [59] U [106]	Muss [9] U [59] U [106]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund:



EDIFACT Struktur		reibung unikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF	auf Stammdaten	Bedingung
	Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
						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 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
						Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z21	Profildaten	X	Χ		
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z02	Standardlastprofil	X	X		
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 <b>7111</b>	Code	des Normierten Profils	X	X		
Drofileshardston	ī					
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
						[145] Wenn SG10



EDIFACT Str	uktur	Komm	eibung unikation von ntifikator	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+Z31++ZA8 (bereits
							ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SEQ	4000	700	Desfiles benedicted	Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Profilschar SG10 SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	Muss X		
		:	T TOMOGNA				
Profilschar SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	ler Profilschar	Χ	Χ		
Normiertes P	rofil			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 SG10 CAV	rofil			Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	les Normierten Profils )	X	Х		
Klimazone / Temperaturm Referenzmes SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	Х	X		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Х	Х		
SG10 CCI	7037		azone / raturmessstelle / nzierte	X	X		
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	Χ	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
	rktpartner MP-						
ID 6012				Muco [570]	Muco (570)		[E70] Llinusia
SG12		•		wuss [5/0]	Muss [570]		[570] Hinweis:



EDIFACT Struktur		•		zur ver- brauchenden	Stammdaten	Stammdaten	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
							Netzbetreiber Alt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X		
SG12 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ		
SG12 NAD	3055	9	GS1	X	Χ		
		293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	×		
Nachrichten-E	ndesegment						
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht		Х	Х	Х	
UNT			hten-Referenznummer	X	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.



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	
			Prüfider		11106	11107	11108	
Nachr	ichton-l	Kopfsegment						
Nacili	UNH	Topisegillelit			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Χ	Χ	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	Χ			
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenumn er) mit 1 vorhanden
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten
								Übermittlungsfolgenumm er
Begini	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	Muss	
Begini			<b>Z22</b>	Netzbetreiberwechsel	Muss X	Muss X	Muss X	
Begini	BGM BGM			Netzbetreiberwechsel entennummer				
	BGM BGM	1001 1004			X X	Χ	X X	
	BGM BGM BGM ichtend	1001 1004			Χ	X	Χ	
	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM	1001 1004 atum 2005 2380	137 Datum of Zeitspan	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X Muss X	X X Muss X	X X Muss X	
	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM	1001 1004 atum 2005	137 Datum o	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X X Muss X	X X Muss X	X X Muss	
Nachr	BGM BGM ichtend DTM DTM DTM	1001 1004 atum 2005 2380	137 Datum of Zeitspan	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X Muss X X X Muss	X X Muss X X X Muss	X X Muss X X X Muss	
Nachr	BGM BGM ichtend DTM DTM DTM	1001 1004 atum 2005 2380	137 Datum of Zeitspan	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X Muss X X	X X Muss X X	X X Muss X X	
MP-ID GG2 SG2 SG2	BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM	1001 1004 atum 2005 2380 2379	137 Datum of Zeitspar	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMM  Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	X X Muss X X X Muss Muss	X X Muss X X X Muss Muss	X X Muss X X X Muss Muss	
Nachr MP-ID <b>SG2</b> SG2	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM DTM	1001 1004 atum 2005 2380 2379 der	137 Datum of Zeitspar 203 MS	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMM  Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	X X Muss X X X X X X Muss Muss X	X X Muss X X X X X X Muss Muss X	X X Muss X X X X Muss X X	
MP-ID SG2 SG2 SG2 SG2	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM Absen NAD NAD	1001 1004 atum 2005 2380 2379 der 3035	137 Datum of Zeitspar 203 MS MP-ID 9	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMM  Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender  GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X X Muss X X X X X Muss Muss X X X X	X X X Muss X X X X X X Muss Muss X X X	X X Muss X X X X X X Muss Muss X X X	
MP-ID SG2 SG2 SG2 SG2 SG2	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM Absen NAD NAD NAD	1001 1004 atum 2005 2380 2379 der 3035	137 Datum of Zeitspar 203 MS MP-ID 9	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMM  Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender  GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X Muss X X X X  Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	X X Muss X X X X Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	X X Muss X X X X Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	Übermittlungsfolgenumm er
MP-ID SG2 SG2 SG2 SG2 SG2	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM Absen NAD NAD	1001 1004 atum 2005 2380 2379 der 3035	137 Datum of Zeitspar 203 MS MP-ID 9	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMM  Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender  GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X Muss X X X X X X X X X X X X X X X	X X X Muss X X X X X X X X X X X X X	X X X Muss X X X X X X X X X X X X X X	

Kommunikationsverbindung

SG3



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator		Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11106	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11107	auf Stamm- daten zur	Bedingung	
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
000	COIVI	3133	FX	Telefax	ŏ	ŏ	ŏ	
			TE	Telefon	O	O	O	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID SG2	) Empfä	inger			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	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE IDE	7495 7402	24	Transaktion	X	X X	X	
		7402	i vorgar	ngsnummer	^	^	^	
Begin SG4 SG4	n zum				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 anne, Wert	Х	Х		
			:					
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
SG4 Ende <b>SG4</b> SG4		2379	102	CCYYMMDD	Soll [14]	X Soll [9] U		[9] Wenn SG4
Ende SG4	zum	2379	102	CCYYMMDD				[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
Ende SG4	zum	2379	102	CCYYMMDD		Soll [9] U		STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [14] Wenn Datum
Ende SG4 SG4	zum <b>DTM</b>				Soll [14]	Soll [9] U [14]		STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
Ende SG4	zum	2005 2380	93 Datum	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder anne, Wert		Soll [9] U		STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [14] Wenn Datum



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator		Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11106	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11107	daten zur	Bedingung	
		n, Gültigkeit,						
SG4	ndatum							
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	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
	ierungs	beginn						
SG4 SG4	DTM				Muss	Muso 101		[9] Wenn SG4
3G4	DIN				iviuss	Muss [9]		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	X	Χ		
Bilanz	ierungs	ende						
SG4 SG4	DTM				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		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Х		
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	Χ	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt-		X X X	X X X	
			ZE5	bzw. Messlokation Initialmeldung	X		Х	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	
		unikation von entifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
Status der Antwort						
SG4						
SG4 STS 9015	E01	Status der Antwort			Muss	
SG4 STS <b>9013</b>	E13 E17	Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			X X X	
Bilanzkreiszuordnun Marktlokation bzw. 7 SG4						
SG4 STS			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 STS <b>9015</b>	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	Χ	Χ		
SG4 STS <b>4405</b>	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Meldepunkt SG5			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) anzugeben
						[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5 LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC <b>3227</b> SG5 LOC <b>3225</b>	172 Identifi	Meldepunkt kator	X X [950]	X X [950]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifikator						
SG6			Muss	Muss	Muss	
SG6 <b>RFF</b> SG6 RFF <b>1153</b>	Z13	Prüfidentifikator	Muss	Muss	Muss X	
SG6 RFF 1153 SG6 RFF 1154	11106		X	X		
	11107	NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation		X	х	
Referenz Vorgangsr (aus Anfragenachric SG6					Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator		Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden Markt- Iokation	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation		
				11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108		
SG6	RFF		Trunde	HIIIKALOI	11100	11107	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	ngsnummer			Χ	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X		
	enz auf lokation	die ID der						-
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID der	Marktlokation Marktlokation	X X [950]	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages	/ Leistu parame lokation	terabhängige			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) vorhanden
SC0	QTY				Muss	Muss		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9 SG9	QTY	6063	Z10	Leistung der	X [102]	X [102]		[102] Wenn SG10
			265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X	X X		(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) vorhanden
			<b>Z</b> 08	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie	Х	Х		



EDIFACT Struktur			Beschr	eibung unikation von	Stamm- daten zur erzeugender Markt- lokation	erzeugenden Markt- lokation	daten zur	Bedingung
				ntifikator	11106	NB an LF 11107	11108	
			Trullae	"Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen		11107	11100	
SG9	QTY	6060	Menge	Voidiadonidoninionarigon	X	Χ		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
								[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
Verans gesam <b>SG9</b>		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			Managarita	Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe	X	Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
Lieferr	ichtung	]						
SG10	00:				Muss	Muss		
SG10		7050	720	Lioforriabtus	Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z06	Lieferrichtung Erzeugung	X	X		
		Marktpartner			Muss [6] U [300]	Muss [6] U [300]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB
SG10	CCI				Muss	Muss		[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	daten zur	o o
		Kommu	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Lieferant							_
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Z89	LF	X	X		
	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
Bilanzierungsr Marktlokation <b>SG10</b>	elevanz der			Muss [199]	Muss [199]		[199] Wenn in der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) das SG9 QTY+11:100:P1 (Prozentualer Anteil der Tranche ander erzeugenden Marktlokation 100%) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI	7037	Z67 Z68 Z69	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	x x x	x x x		
Bilanzierungsg	jebiet						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7050	720	Pilonziorungagobiot	Muss	Muss		
	7059 7037	<b>Z20</b> Bilanzie	Bilanzierungsgebiet erungsgebiet	X	X		
	. 501	: Dilatizio			^		-
Zeitreihentyp SG10				Muss [61]	Muss [61]		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7059 7037	15 721	Struktur	X	X		
Zeitreihentyp SG10	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	Х		
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	es Zeitreihentyps	Χ	Χ		
Bereits ausget Aggregationsv in MaBiS SG10				Muss	Muss		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur	Aktualisierte Stammdaten		Bedingung
					erzeugenden Markt- lokation	zur erzeugenden Markt- lokation		
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortu ng in MaBiS	X	X		
SG10	CCI	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
		ndlage der						
SG10 SG10	okatior CCI	1			Muss Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	ZC0	Prognose auf Basis von	Χ	Χ		[145] Wenn SG10
			ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X [145]	X [145]		CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
Details		ndlaga						
SG10	osegru	ndiage						
SG10	CAV				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	SLP/SEP	Χ	X		
			E14 Z36	TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X X	X X		
Daten SG8	der Tra	anche			Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172
000	SEQ				Muss	Muss		(Meldepunkt) in einem SG4 IDE vorhanden
SG8 SG8	SEQ	1229	Handlu	ng, Code	X	X		
	0_4		Z15	Daten der Tranche	X	X		
Trancl		die ID der						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X		
SG8	RFF	1154	· į· · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Franche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Trancle erzeug	ne an c	Anteil der ler Marktlokation						
SG9	QTY				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X		
SG9	QTY	6060		nangabe in %	X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		
Zugeo	rdnete	Marktpartner			Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten xur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	Bedingung	
	Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB		
		ntifikator	11106	11107	11108		
	···ando		.,,,,,			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB	
SG10 CCI			Muss	Muss			
SG10 CCI <b>7037</b>	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X			
Lieferant							
SG10							
SG10 CAV			Muss	Muss			
SG10 CAV <b>7111</b>	Z89	LF	X	X			
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID		Х	X			
Bilanzierungsrelevanz der Tranche							
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 <b>7059</b>	Z01	Verwendungsumfang	Χ	Χ			
SG10 CCI <b>7037</b>	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	Χ	Х			
	Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt	Х	X			
	Z69	Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Х	X			
Profildaten (Strom) SG8			Muss [4] U [145] U [106]	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	
						[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 MaBiS: NB) vorhanden	
SG8 SEQ			Muss	Muss			
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z21	Profildaten	X	Χ			



EDIFACT Struktur	Besch	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	
Normiertes Profil (Strom)	Ī					
SG10 SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z04	Standardeinspeiseprofil	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
Normiertes Profil (Strom) SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	des Normierten Profils	Х	X		
Profilschardaten <b>SG8</b>			Muss [4] 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
						[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SEQ	700	Des Clasha and stars	Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z08	Profilschardaten	Х	Х		
Profilschar SG10 SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	der Profilschar	X	Χ		
Normiertes Profil SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Х	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X	X		
Normiertes Profil						
SG10						
SG10 CAV		des Manuellantes (D. 19)	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	des Normierten Profils	X	X		



EDIFACT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden Markt-	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt-	Bedingung
		14	n	15	lokation	lokation	
			unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			ntifikator	11106	11107	11108	
		(Strom)					
Klimazone / Temperaturm Referenzmes SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7050	700	Manastalla dan	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X X	X X		
		ZA1	Referenzmessung	X	X		
SG10 CCI	7037			Х	Χ		
SG10 CCI	1131	Diensta	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Χ		
Beteiligter Ma	arktpartner MP-						-
SG12				Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	Χ		
SG12 NAD	3039	MP-ID		Χ	X		
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Nachrichten-	Endesegment						
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	X	
UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	

17.12.2019



### 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.

17.12.2019



### 4 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änder	Änderungen			
		Bisher	Neu			
19655	SG2 NAD+MR (MP-ID Empfänger) Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11108 Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Muss	Muss [59]  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Der Anwendungsfall kann nur in der Sparte Strom genutzt werden	Fehler (11.11.2019)	
19637	SG4 IDE+24 Anwendungsfall 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation 11104 Aktulalisierte Stammdaten zur Verbrauchenden Marktlokation 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Dammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Muss [4] X ([6] U [146])  [4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB [146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) vorhanden	Muss	In den Anwendungsfällen ist der Nachrichtenempfänger immer der LF. Somit ist die Bedingung obsolet.	Fehler (11.11.2019)	
19349		SG5 zukünftiger / korrigierter Meldepunkt	SG5 zukünftiger Meldepunkt	Präzisierung: Über die UTILMD erfolgt keine Korrektur der	Fehler (15.07.2019)	
	Meldepunkt	LOC zukünftiger / korrigierter Meldepunkt	LOC zukünftiger Meldepunkt	Bezeichnung eines		



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	]	
				Meldepunkts.	
19218	RFF+AVE	Code im DE1153 =	Code im DE1153 =	Die RFF wurden mit eindeutigen Qualifier	Fehler (15.07.2019)
		AVE	AVE	beschrieben, um eine technische Zuordnung ohne	
			Z18 Marktlokation	fachliche Logik zu ermöglichen.	
			Z19 Messlokation		
			Z20 Tranche		
			Bedingungen mit dem Inhalt "RFF+AVE" wurden entsprechend in den Anwendungshandbüchern angepasst.		
19507	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation	Muss [59] U [310]	Muss [9] U [59] U [310]	Bei weggefallenen Marktlokationen ist die Angabe	Fehler (02.10.2019)
	Anwendungsfall		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund:	nicht notwendig	
	11102 Aktualisierte		Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden		
	Stammdaten zur		Vomanden		
	Messlokation (Gas) /				
	Lokationsbündel				
	(Strom)				= (00 10 00 10)
19567	Bedingung [109]	Bedingung [109] vorhanden	Bedingung [109] durch Bedingung [106] ersetzen.	Bedingungen sind im Ergebnis identisch. Die Bedingung [106]	Fehler (02.10.2019)
	[109] Wenn SG10		[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6	ist jedoch sauberer formuliert	
	CCI+++ZA6		(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose		
	(Prognosegrundlage		auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)		
	der Marktlokation:		vorhanden		
	Prognose auf Basis von Profilen)				
	CAV+E02 (SLP/SEP)				
	vorhanden				
19739	SG8 SEQ+Z01 Daten		11103, 11104	Wenn das Unternehmen NB die	Fehler (17.12.2019)
	der Marktlokation	X [611]	X	Aufgabe der Marktrolle LF	
	SG10 CCI+++ZB3	11106, 11107	11106, 11107	wahrnimmt, so hat dieser gem.	
		X [611]	X [611]	Mitteilung 4 der BNetzA zu MaKo 2020 seine MP-ID in der	
	Marktpartner CAV+Z89	[611] Hinweis: Wenn der NB die Aufgaben des LF	[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die	Marktrolle LF zu verwenden	
	LF	wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben	Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die	Warktone Er zu verwenden	



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	_	
	DE1131 (MP-ID) Anwendungsfall Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation 11103 Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation 11104 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11106 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107		MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben	Bei den Anwendungsfällen 11103 und 11104 können keine erzeugenden Marktlokationen im Anwendungsfall vorhanden sein, somit kann es nicht zu dieser Situation kommen	
19654	Bilanzierungsrelevanz der Marktlokation Anwendungsfall 11106	Muss [275]  [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 Tranche ander erzeugenden Marktlokation 100%) vorhanden ist	Muss [199]  [199] Wenn in der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) das SG9 QTY+11:100:P1 (Prozentualer Anteil der Tranche ander erzeugenden Marktlokation 100%) vorhanden ist	In der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) ist das RFF+Z18 nicht vorhanden.	Fehler (11.11.2019)
19540	Kapitel 3.3 SG8 Daten der Marktlokation	ZC0 X [145] U [146] ZA6 X [145]	ZC0 X ZA6 X [145]	Bedingung für ZC0 kann nie erfüllt sein, da nur einer der beiden Werte vorhanden sein kann	Fehler (02.10.2019)



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
19653	SG10 CCI DE7037 Prognosegrundlage der Marktlokation Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+++ZC0/ ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation) SG10 CAV (Details der Prgonosegrundlage DE7111) Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur		E02 = X E14 = X Z36 = X	Aufgrund der Bedingung [21] auf Segementebene dieses Segments, ist diese Bedingung obsolet [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden	Fehler (11.11.2019)
10500	erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Musa [F0]	Muse [0]     [50]     [207]	Doi wo ganfallanan	Fahlor (02.40.2040)
19508	SG8 SEQ+Z15 Daten der Tranche Anwendungsfall 11102 Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Imuss [59] U [307]	Muss [9] U [59] U [307]  [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden	Bei weggefallenen Marktlokationen ist die Angabe nicht notwendig	Fehler (02.10.2019)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
19638	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation CCI+++ZB3 / CAV+Z89 Zugeordneter Marktpartner Anwendungsfall 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation 11104 Aktulalisierte Stammdaten zur Verbrauchenden Marktlokation Marktlokation	Doppelte Segmentgruppe/ Segment vorhanden	Doppelte Segmentgruppe/ Segment nicht vorhanden	In diesem Anwendungsfall war diese Segmentgruppe/ Segment in der SG8 Marktlokationsdaten zweimal dargestellt.	Fehler (11.11.2019)	
19656	SG8 SEQ+Z08 Profilschardaten Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	11106 = Muss [4] U [59] U [89] U [145]  11107 = Muss [4] U [9] U [59] U [89] U [145]  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	11106 = Muss [4] U [89] U [145]  11107 = Muss [4] U [9] U [89] U [145]	Die Bedingung [59] ist bereits mit Einleitung des Anwendungsfalls abgedeckt	Fehler (11.11.2019)	