

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

Version: 1.1a Stand UTILMD MIG: 5.2a

Publikationsdatum: 31.01.2020 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		Beschre		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		
	n-Kopfsegment						
UNF				Muss	Muss		
UN			hten-Referenznummer	X	X		
UN	H 0065	DIILM	Netzanschluss- Stammdaten	X	X		
UN	H 0052	D	Entwurfs-Version	X	X		
UN		11A	Ausgabe 2011 - A	X	X		
UN		UN	UN/CEFACT	X	X		
UN		5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X		
UN	H 0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden	
UN	H 0070		tlungsfolgenummer	X			
UN	H 0073	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				Muss	Muss		
BG		Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X		
BG	M 1004	Dokume	entennummer	X	X		
Nachrichte DTM				Muss	Muss		
DTI	M 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X		
DTI	M 2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
DTI	M 2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X		
MP-ID Abs	ender						
SG2				Muss	Muss		
SG2 NAC)			Muss	Muss		
SG2 NAI	O 3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X		
SG2 NAI	O 3039	MP-ID		X	X		
SG2 NAI		9	GS1	Χ	X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X		
Ansprechp	artner						
SG3				Kann	Kann		
SG3 CTA				Muss	Muss		
SG3 CT/		IC	Informationskontakt	X	X		
SG3 CT/	A 3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X		
	ationsverbindung					-	
SG3 COM				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur		Beschro	eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	NB an MSB	(Strom) NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	0	0	
			FX	Telefax	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0 0	
			AL	Handy	Ö	Ö	
) Empfä	inger			Muse	Muss	
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Χ	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	
Vorga SG4	ing				Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	
SG4 SG4	n zum 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	Χ	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X	
Ende SG4 SG4					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	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
	rung zur ndatum	n, Gültigkeit,					
SG4	DTM				Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden



EDIF	ACT Str	ruktur	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	ntifikator	11101	11102	
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	157	Gültigkeit, Beginndatum oder Uhrzeit oder	X	X X	
304		2300		nne, Wert			
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
	aktions	grund					
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X X X	
			ZE5	Initialmeldung	X		
Melde SG5	epunkt				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	3225	Identifil	xator	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



EDIFACT Struktur		Beschreibung		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	
Prüfid SG6 SG6	entifika RFF	tor			Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	
SG6	RFF	1154	11101 11102	NBW / Stammdaten zur Messlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	X	X	
Daten SG8	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		4000		5 / 1 11 11 1 1	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	
	enz auf lokatior	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	оту				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
230	~	-	265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für	X	X X	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) vorhanden



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur Besc		eibung	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	
		Z 08	tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie	Х	Х	
			"Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"			
SG9 QTY	6060	Menge		Χ	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 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
Veranschlagt gesamt SG9	e Jahresmenge			Muss [106]	Muss [106]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
000 0T V						Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY	6063	21	Vorancobleato	Muss	Muss	
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	Х	
SG9 QTY	6060	Mengen	<u>8</u>	X	Χ	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	X	
Lieferrichtung SG10 SG10 CCI]			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	
SG10 CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X	X X	_
Bilanzierungs Marktlokation SG10				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)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 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 7059	Z01 Verwendungsumfang	Χ	X	
SG10 CCI 7037	Z67 Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	Χ	X	
	Z68 Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt	Χ	X	
	Z69 Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Χ	Х	
Prognosegrundlage der				
Marktlokation				
SG10		Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0 Prognose auf Basis von	X	X	
	ZA6 Prognose auf Basis von Profilen	X	X	
Details der Prognosegrundlage SG10 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 7111	E02 SLP/SEP	0	0	
	E14 TLP/TEP Z36 TEP mit Referenzmessung	O X	O X	
Daten der Tranche	1			
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		J		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel		
					N.E.	(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
	enz auf lokatior	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 SG9	_	Marktlokation			Muss Muss	Muss Muss	
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	Χ	Χ	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %	X	X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Х	
Bilanz	zierunas	srelevanz der	i i				
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	
			Z69	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	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
	Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	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 SEQ		Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	Χ	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Normiertes Profil (Stror SG10 SG10 CCI	n)	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7059	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 7037	E01 synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	
Normiertes Profil (Stror SG10	n)			
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	X	
Profilschardaten SG8		Muss [59] U [89] U [311]	Muss [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



EDIEACT Carrel	ktur	Pasaha	oibung	Stammdatan Tur	Aktualiaiarta	Rodingung
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			5 # 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
		Z 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				Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	Х	X	
		ZA0	Klimazone des	Χ	X	



EDIFACT Struktur		J		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 SG12 SG12 NAD	arktpartner MP-			Muss [570] Muss	Muss [570] 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

31.01.2020



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	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung nikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF	Stammdaten	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
Nachri	ichten-l	Kopfsegment						-
	UNH	1 1 3			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	Χ	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	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 BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	X	Χ	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Х	X	X	
Nachri	ichtend	latum	ī					
INACIIII	DTM	latuiii			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	X	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	Χ	
MP-ID SG2	Abser	nder			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
	echpar	tner						
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	Χ	Χ	



EDIF	ACT Str	uktur		reibung nunikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	
			Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
Komn	nunikati	onsverbindung						
SG3								
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	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						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ıng							
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	II 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	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	X		
SG4	DTM	2379	Zeitspa	anne, Wert CCYYMMDD	X	X		
Ende	711m		1					-
SG4	∠uiii							
~~	DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4
SG4	J1111							(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht
	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	x		Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [14] Wenn Datum



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	reibung		Aktualisierte	0	Bedingung
					zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
			Zeitspa	inne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
	ung zui ndatum	m, Gültigkeit,						
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 Inne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	Χ	
	ierungs	beginn						
SG4 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	X	X		
Bilanz	ierungs	ende						
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 Inne, Wert	Х	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Transa	aktions	grund	i					
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	Χ	Χ	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung		X X	X X	



EDIFACT	Γ Stru	uktur	Beschre	bibung	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	Χ	,	X	
Status de	er An	twort	:					
SG4	TS						Muss	
SG4 S	TS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4 S	TS	9013	E13	Ablehnung			Χ	
			E17	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			Х	
		ordnung zur bzw. Tranche						
	TS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 S	TS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	Χ	X		
SG4 S	TS	4405	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Meldepur SG5	nkt				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 LC	ОС				Muss	Muss	Muss	
	C	3227	172	Meldepunkt	Χ	X	Χ	
	OC .	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidenti	ifikat	or	# # # # # # # # # # # # # # # # # # #					
SG6					Muss	Muss	Muss	
	FF	1152	713	Drüfidontifikatar	Muss	Muss	Muss	
	FF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
	FF	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	
Referenz (aus Anfra SG6		gangsnummer achricht)					Muss	



EDIFA	ACT St	truktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur ver-	Aktualisierte Stammdaten	Ablehnung auf	Bedingung
					brauchenden Markt- lokation		Stammdaten	
					·onanen	lokation	Markt- lokation	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfiden	tifikator	11103	11104	11105	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer			X	
	der M	arktlokation						
SG8					Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
000	250				Mara	More		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SG8	SEQ SEQ		Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
			: 201	Dateri dei Markilokation				
Arbeit	/ Leist parame	tung für eterabhängige						
Marktl	lokatio							
SG9						Muss [4] U [59] U [101]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					U [145]	U [145]		(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) vorhanden
								[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits
								ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		mabio. 140) voirialiaen
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte	Χ	Χ		
				Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für				
				tagesparameterabhängig				
			Z08	e Marktlokation Angepasste elektrische	Х	Χ		
				Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie				
				"Lastprofile für				
				unterbrechbare				
SG9	QTY	6060	Menge	Verbrauchseinrichtungen"	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11103	Stammdaten zur ver- brauchenden	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation LF an NB 11105	
SG9 QTY 6411	Z16 kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
	Stunde/Kelvin) KWH Kilowattstunde	X [104]	X [104]		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
					[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	O4 Managarah Landa	Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Х	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



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung Inikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF	Stammdaten	Stammdaten	
			ntifikator	11103	11104	11105	
		Trunder	Illikatoi	11103	11104	11103	Kundenwertverfahren (z.
							B. TU München)
SG9 QTY				Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9 QTY	6060	Menger	nangabe	X	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	X		
Zugeordnete I SG10	Marktpartner			Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Χ		
Lieferant							-
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z89	LF	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	Χ		
Bilanzierungs	gebiet						
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		ado opario cirom
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI	7037		rungsgebiet	X	Χ		
		-					-
Zeitreihentyp SG10				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 CCl+++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 Str	uktur		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	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation LF an NB 11105	
		1					IDE anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		IDE dileagobori
SG10 CCI	7059	15	Struktur	Χ	X		
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihentyp		·					
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	es Zeitreihentyps	X	X		
Bereits ausge Aggregations in MaBiS SG10	etauschte verantwortung			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortu ng in MaBiS	Х	Х		
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	X	X		
		ZA9	ÜNB	X	X		
Prognosegrur Marktlokation SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von	Χ	X		
		ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
Details der Prognosegrur SG10 SG10 CAV	ndlage			Muse [21] I I	Muss [21] U		[21] Wenn SG10
3010 CAV				(([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46]	(([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46]		CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				U [61]))	U [61]))		[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 7111	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	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



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	zur ver- Stammdaten brauchenden zur ver- S Markt- brauchenden	Ablehnung Bedingung auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation LF an NB 11105 [106] Wenn in dieser SG8
SG8 SEQ		Muss Muss	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X X	
Lastprofil (Gas)			
SG10 SG10 CCI		Muss Muss Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X X	
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X X	
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	х х	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10 SG10 CCI		Muss Muss Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzei ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des	X X	
	Tagesparameters (derzei ist Tagesparameter)	t	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone/ Temperaturmessstelle/ Referenzierte Marktlokation	Х	
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58] X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler	X X	2330 200 131114114011
	(hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	х х	
Profildaten (Strom) SG8		Muss [59] U Muss [9] U [106] [59] U [106]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund:



EDIEA OT OU	Danish as the same	01	A late a Post of	A I- I - I	D - 1
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	
					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 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	Х		
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 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		
	f				
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



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschr	eibung unikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	Bedingung
				ntifikator	11103	11104	11105	
						-		CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Х	Χ		
Profils	char							
SG10					Muss	Muss		
SG10			740	Destilentes	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z12	Profilschar	Х	Х		
Profils								
SG10 SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Code d	er Profilschar	X	X		
	ertes P					• •		
SG10	enes r	TOTII			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		
Normi SG10 SG10		rofil			Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d (Strom)	es Normierten Profils	Χ	X		
		nessstelle / ssung			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	X		
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.)	Х	X		
	gter Ma	arktpartner MP-						
ID SC12					Muoc [570]	Muco (570)		[E70] Hipwois:
SG12			:		wuss [5/0]	Muss [570]		[570] Hinweis:



EDIFACT Struktur	Beschreibung	brauchenden Markt- bra lokation	ktualisierte cammdaten zur ver- auchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
SG12 NAD		Muss	Muss		Netzbetreiber Alt
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei	Χ	Χ		
SG12 NAD 3039	MP-ID	Χ	Χ		
SG12 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X		
Nachrichten-Endesegme UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	Χ	Х	
UNT 0062	Nachrichten-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		Beschreibung		Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung	
				nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Muss X	Muss X	Muss X	
	UNH			Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
	UNH	0068		eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070		tlungsfolgenummer	X			[O] M
	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	n der N	achricht			Muss	Muss	Muss	Übermittlungsfolgenumm
Begin	BGM BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	Χ	Χ	Übermittlungsfolgenumm
Begin	BGM BGM		···•	Netzbetreiberwechsel entennummer				Übermittlungsfolgenumm
	BGM BGM	1001 1004	···•		Χ	Χ	Χ	Übermittlungsfolgenumm
	BGM BGM BGM ichtend	1001 1004 atum	Dokume	entennummer Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X X	X X	X X	Übermittlungsfolgenumm
	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	Übermittlungsfolgenumm
	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 X	Übermittlungsfolgenumm
Nachr	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	Übermittlungsfolgenumm
Nachr MP-IC	BGM BGM ichtend DTM DTM DTM	1001 1004 atum 2005 2380	137 Datum of Zeitspan	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMM Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	X X Muss X X X Muss	X X Muss X X X Muss	X X Muss X X X Muss	Übermittlungsfolgenumm
MP-ID SG2 SG2	BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM	1001 1004 atum 2005 2380 2379	137 Datum of Zeitspar 203	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMM	X X Muss X X X Muss Muss Muss	X X Muss X X X Muss Muss	X X Muss X X X Muss Muss	Übermittlungsfolgenumm
MP-ID SG2 SG2 SG2	BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM DTM NAD	1001 1004 atum 2005 2380 2379 der	137 Datum of Zeitspan 203 MS MP-ID 9	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMM Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X X X Muss X X X Muss Muss X X X	X X X Muss X X X Muss Muss X X X	X X X Muss X X X Muss Muss X X X	Übermittlungsfolgenumm
MP-ID SG2 SG2 SG2	BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM DTM NAD NAD	1001 1004 atum 2005 2380 2379 der	137 Datum of Zeitspar 203 MS MP-ID	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMM Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X X X Muss X X X X Muss Muss X X	X X X Muss X X X X Muss Muss X X	X X X Muss X X X X Muss Muss X X	Übermittlungsfolgenumm
MP-ID SG2 SG2 SG2 SG2 SG2	BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM DTM NAD NAD	1001 1004 atum 2005 2380 2379 der 3035	137 Datum of Zeitspan 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 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	Übermittlungsfolgenumm
MP-ID SG2 SG2 SG2 SG2 SG2	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM DTM NAD NAD	1001 1004 atum 2005 2380 2379 der 3035	137 Datum of Zeitspan 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 Muss Muss X X X	X X X Muss X X X Muss Muss X X X	X X X Muss X X X Muss Muss X X X	Übermittlungsfolgenumm
MP-ID SG2 SG2 SG2 SG2 SG2	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM DTM NAD NAD NAD	1001 1004 atum 2005 2380 2379 der 3035	137 Datum of Zeitspan 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 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 X Muss X X X Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	Übermittlungsfolgenumm

Kommunikationsverbindung

SG3



EDIFACT Struktur		T Struktur Beschreibung		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	
000	0011		i runac	ittilikatoi				
SG3	COM	24.40	Nivene	or / Adroso	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	COM	3148 3155	EM	er / Adresse Elektronische Post	X O	X O	X 0	
505	COIVI	3133	FX	Telefax	Ö	Ö	Ö	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-II SG2	D Empfä	änger			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	004	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Vorga	ang							
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	X	Χ	
Begin	ın 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		IND
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	X		
				anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende	zum							
SG4	DT14				0-11-14-43	Call for Li		[0] Woon CC4
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	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		
001	DT1 /			anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		



EDIFACT Struktur		Beschre Kommu Prüfider	nikation von	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	X	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Χ	Х	
	ierungs	beginn						
SG4 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	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
	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	Х	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Х		
	aktionso	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	Zusätzlicher Datensatz		X	X	
			ZE3 ZE4	Stammdatenänderung Weggefallene Markt-		X X	X X	
			ZE5	bzw. Messlokation Initialmeldung	Х		Х	



EDIFACT Struktur		Beschre Kommu Prüfiden	nikation von	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11106	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11107	daten zur	Bedingung	
Status	der Ar	otuvo rt	T .					
SG4	dei Ai	itwort						
SG4	STS						Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung			X	
364	313	9013	E17	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			X	
Bilanz	kreiszu	ordnung zur	1					
		bzw. Tranche						
SG4								
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	gescheitert	X	Χ		
			Z14	erfolgreich	X	X		
SG5					(583) [583]	Muss [80] U [583]	Muss [61] 0 [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	Markiokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4456	-,-	Burt and	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11106 11107 11108	NBW / Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	X	X	Х	
		rgangsnummer nachricht)					Muss	



EDIFACT Struktur			reibung unikation von	Stamm- Aktualisierte Ablehnung daten zur Stammdaten auf Stammerzeugenden zur daten zur Markt- erzeugenden erzeugenden lokation Markt- lokation lokation NB an LF NB an LF LF an NB				
				entifikator	11106	11107	11108	
SG6	RFF		Trunde	Tillikatoi	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
			Z08	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur	Stammdaten auf S	
		erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden erzeu Markt- M	en zur Igenden arkt- cation
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF LF	an NB
	Prüfidentifikator	11106	11107 1	1108
	"Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"			
SG9 QTY 6060	Menge	X	X	
SG9 QTY 6411	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
	KWH Kilowattstunde KWT 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
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	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	Χ	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Χ	X	
Lieferrichtung				
SG10		Muss	Muss	
SG10 CCI 7050	720 Listowick	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z30 Lieferrichtung Z06 Erzeugung	X	X X	
Zugeordnete Marktpartner SG10		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 Struktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	
	Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		ntifikator	11106	11107	11108	
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Lieferant	· ·					
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
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
Bilanzierungsrelevanz de	er					
Marktlokation 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%) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI 7037	Z67 Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	X	X X		
		Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt				
	Z69	Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Х	Х		
Bilanzierungsgebiet						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI		B	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X		
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		
SG10 CCI 7059	15	Struktur	X	Χ		
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	Χ		
Zeitreihentyp SG10			M:	More		
SG10 CAV 7444	0-1-1	a Zakuska sakura	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	: Code d	es Zeitreihentyps	Х	Х		
Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortu in MaBiS	ıng					
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	Muss 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				Muss Muss	Muss 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	Beschr	reibung	Stamm-			Bedingung
			daten zur erzeugender Markt- lokation	erzeugenden e Markt-	daten zur erzeugenden Markt-	
				lokation	lokation	
		unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
2010 201						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB
SG10 CCI	700	7	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Lieferant						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z89	LF	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X	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		vomanaon
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI 7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	X	X		
	Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt	Х	Χ		
	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 1229	Z21	Profildaten	X	X		



EDIFACT Struktur		reibung nunikation von	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF	auf Stamm- daten zur	0 0
	Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z04	Standardeinspeiseprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	des Normierten Profils	Χ	Χ		
Profilschardaten SG8			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
						[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Profilschar SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code (der Profilschar	Muss X	Muss X		
Normiertes Profil	1 3000	a. i romodiui				
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Χ	X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil	-:					
SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		



EDIEACT CH	udstur	Dood	roihung	Ctomm	A letu aliai a w	Ablobaria	Podingung
EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden		auf Stamm- daten zur	Bedingung
				Markt-	erzeugenden		
				lokation	Markt- lokation	Markt- lokation	
		Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
		(Strom))				
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)	X	Х		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Х	Χ		
		ZA1	Referenzmessung	X	X		
SG10 CCI	7037			Х	Х		
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	Х		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
	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 NAD	3039	MP-ID	yy.	Χ	Χ		
SG12 NAD	3055	9	GS1	X			
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X X		
Nachrichten-l	Endesegment	1					
UNT	<u> </u>			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	Χ	
UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	

31.01.2020



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.

31.01.2020



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		
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 1.1	Version Anwendungshandbuch 1.1a	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt
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	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)
19637	Anwendungsfall 11103 Stammdaten zur verbrauchenden	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.	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)



Änd-ID	Ort	Än	derungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
	Dammdaten zur erzeugenden Marktlokation					
19349	SG5 zukünftiger / korrigierter Meldepunkt	SG5 zukünftiger / korrigierter Meldepunkt LOC zukünftiger / korrigierter Meldepunkt	SG5 zukünftiger Meldepunkt LOC zukünftiger Meldepunkt	Präzisierung: Über die UTILMD erfolgt keine Korrektur der Bezeichnung eines Meldepunkts.	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)	
19218	RFF+AVE	Code im DE1153 = AVE	Code im DE1153 = AVE Z18 Marktlokation Z19 Messlokation Z20 Tranche Bedingungen mit dem Inhalt "RFF+AVE" wurden entsprechend in den Anwendungshandbüchern angepasst.	Die RFF wurden mit eindeutigen Qualifier beschrieben, um eine technische Zuordnung ohne fachliche Logik zu ermöglichen.	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)	
19507	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation Anwendungsfall 11102 Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Muss [59] U [310]	Muss [9] U [59] U [310] [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden	Bei weggefallenen Marktlokationen ist die Angabe nicht notwendig	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)	
	Bedingung [109] [109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Bedingung [109] vorhanden	Bedingung [109] durch Bedingung [106] ersetzen. [106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	identisch. Die Bedingung [106] ist jedoch sauberer formuliert	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)	
19739	SG8 SEQ+Z01 Daten	11103, 11104	11103, 11104	Wenn das Unternehmen NB die	Genehmigt: Fehler (17.12.2019)	



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1	
	Marktpartner CAV+Z89 LF 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 11106 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107	X [611] 11106, 11107 X [611] [611] Hinweis: Wenn der NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben	X 11106, 11107 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	11103 und 11104 können keine erzeugenden Marktlokationen im Anwendungsfall vorhanden sein, somit kann es nicht zu dieser Situation kommen	
19654	der Marktlokation SG10 CCI+Z01 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 an der 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 an der erzeugenden Marktlokation 100%) vorhanden ist	In der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) ist das RFF+Z18 nicht vorhanden.	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)



Änd-ID	Ort	Ände	Änderungen			
		Bisher	Neu			
	erzeugenden Marktlokation					
19540	Kapitel 3.3 SG8 Daten der Marktlokation SG10 CCI DE7037 Prognosegrundlage der Marktlokation Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden 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	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)	
19653	SG10 CCI+++ZC0/ ZA6	E02 = X E14 = X [145] Z36 = X [145] [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden	E02 = X E14 = X Z36 = X	Aufgrund der Bedingung [21] auf Segmentebene dieses Segments, ist diese Bedingung obsolet [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)	
19508		Muss [59] U [307]	Muss [9] U [59] U [307]	Bei weggefallenen Marktlokationen ist die Angabe	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)	



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1	
	Anwendungsfall 11102 Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden	nicht notwendig	
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 Marktlokation Marktlokation	Doppelte Segmentgruppe/ Segment vorhanden	Doppelte Segmentgruppe/ Segment nicht vorhanden	In diesem Anwendungsfall war diese Segmentgruppe/ Segment in der SG8 Marktlokationsdaten zweimal dargestellt.	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)
19656	Profilschardaten Anwendungsfall 11106	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	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)