

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 18. Dezember 2020

Version: 1.1b UTILMD MIG: 5.2b

Ursprüngliches Publikationsdatum: 16.10.2020 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	16
3.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF	31
3.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA	44
4	ÄNDERUNGSHISTORIE	45



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	Beschi	reibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
		unikation von entifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
Nachrichten-Kopfsegm	nent !				
UNH			Muss	Muss	
UNH 0062		chten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
UNH 0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH 0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
UNH 0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH 0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
UNH 0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	Soll[1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070		ttlungsfolgenummer	X		
UNH 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 Nachricht BGM			Muss	Muss	
BGM 1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	X	
BGM 1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	
Nachrichtendatum DTM	8 - - - - - - - - - - - - - - -		Muss	Muss	
DTM 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	-
DTM 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
DTM 2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
MP-ID Absender SG2			Muss	Muss	
SG2 NAD			Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID		X	X	
SG2 NAD 3055	9	GS1	Χ	X	
	293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	
Ansprechpartner SG3			Kann	Kann	
SG3 CTA SG3 CTA 3139	IC	Informationskontakt	Muss X	Muss v	
SG3 CTA 3139 SG3 CTA 3412		vom Ansprechpartner	X	X X	
Kommunikationsverbin		/#iopiodipattioi			
SG3					
SG3 COM 2448		/ A -lucas -	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Numme	er/Adresse	X	X	



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11101	11102	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	0	0	
000	00111	0.00	FX	Telefax	Ö	Ö	
			TE	Telefon	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL	Handy	0	0	
MP-ID	Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2 I	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW	X	X	
			332	(Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	х	
Vorgar	ng						
SG4					Muss	Muss	
SG4 I					Muss	Muss	
	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	X	
Beginn SG4 SG4 I					Muss [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
							[508] Hinweis: Beginndatum beimneuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			
SG4				Datain vertiagobegiini	X	Χ	
	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X X	X X	
SG4	DTM	2380	Datum				
	DTM		Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
Ende z	DTM		Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
	DTM zum		Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X X Soll [9] U [14]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
Ende z	DTM zum		Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X X Soll [9] U [14]	(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
Ende z	DTM zum		Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X X Soll [9] U [14]	(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-bzw.
SG4 SG4	DTM zum DTM	2379	Datum Zeitspa 102	Datum Vertragsende	X X Soll [14]	X X Soll [9] U [14]	(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 SG4 SG4	DTM DTM DTM	2379	Datum Zeitspa 102	oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD	X X Soll [14]	X X Soll[9] U [14]	(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	DTM DTM DTM DTM DTM DTM DTM	2379 2005 2380 2379 m, Gültigkeit,	Datum Zeitsp: 102 93 Datum Zeitsp:	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X Soll [14] X X	X X Soll[9] U [14] X X	(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Ändern	DTM DTM DTM DTM DTM DTM ung zundatum	2379 2005 2380 2379 m, Gültigkeit,	Datum Zeitsp: 102 93 Datum Zeitsp:	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X Soll [14] X X	X X Soll [9] U [14] X X X Muss [9]	(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 SG4 SG4 Änder Beginr SG4 SG4 I	DTM DTM DTM DTM DTM DTM ung zundatum	2379 2005 2380 2379 m, Gültigkeit,	Datum Zeitsp: 102 93 Datum Zeitsp:	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X Soll [14] X X X	X X Soll [9] U [14] X X X Muss [9]	(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [14] Wenn Datum bekannt [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw.



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



			_		
EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur	Bedingung
			(Gas) /	Messlokation	
			Lokationsbündel	(Gas) /	
			(Strom)	Lokationsbündel (Strom)	
	Kommi	ınikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		ntifikator	11101	11102	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF 1154	11101	NBW / Stammdaten zur	X	Λ	
		Messlokation			
	11102	NBW / Aktualisierte		X	
		Stammdaten zur Messlokation			
Daten der Marktlokation					
SG8			Muss [59] U	Muss [9] U [59]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4
			[310]	U [310]	(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
SG8 SEQ			Muss	Muss	anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	
Referenz auf die ID der					
Marktlokation SG8					
SG8 RFF			Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8 RFF 1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-
					ID
Arbeit / Leistung für					
tagesparameterabhängige Marktlokation					
SG9			Muss [59] U	Muss [59] U	[59] Wenn MP-ID in SG2
			[101]	[101]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
					Sparte Strom
					[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
					(Prognosegrundlage der
					Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/
					Z36 (TLP/TEP) in dieser SG8
					vorhanden
SG9 QTY	740	Laiatuna dar	Muss	Muss	[400] Woon CO40 CO1 · · · 740
SG9 QTY 6063	Z10	Leistung der Marktlokation	X [102]	X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
	265	Veranschlagte	X	X	Marktlokation: Prognose auf
		Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno			Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in
		se für spezifische Arbeit			dieser SG8 vorhanden
		für			
		tagesparameterabhängig e Marktlokation			
	Z08	Angepasste elektrische	X	X	
		Arbeit nach Anhang D der			
	:	VDN-Richtlinie			



EDIFACT Str	uktur	Beschre	Ü	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Lokationsbündel (Strom)	
			nikation von ntifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
		Prunder		11101	11102	
			"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 tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
						[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
	e 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	Mengen	ж	X	X	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	
Lieferrichtung SG10 SG10 CCI)			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	
SG10 CCI	7037	Z 06	Erzeugung	X	X	
		Z07	Verbrauch	X	X	
Bilanzierungs Marktlokation SG10				Muss [220] U [275]	Muss [220] U [275]	[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
						[275] Wenn das SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation- ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG9 QTY+11:100:P1 (Prozentualer Anteil der Tranche ander erzeugenden



EDIFACT Struktur	Besch	nreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation		
		nunikation von	NB an MSB	NB an MSB		
	Prüfid	entifikator	11101	11102		
SG10 CCI			Muss	Muss	Marktlokation 100%) vorhanden ist	
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang	Χ	X		
SG10 CCI 7037	Z67 Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator Bisheriger Identifikator	X X	X X		
	Z69	und zukünftig nicht genutzt	X	X		
	209	Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	^	^		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Χ	X		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	X		
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV	E02	SLP/SEP	Muss [210] U ([61] X ([90] U [96]))	Muss [210] U ([61] X ([90] U [96]))	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden	
SG10 CAV 7111	E02 E14	TLP/TEP	0	0		
Daten der Tranche SG8			Muss [59] U [307]	Muss [9] U [59] U [307]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
					[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der	



EDIFACT Si	truktur		reibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Lokationsbündel (Strom)	
			unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfid	entifikator	11101	11102	
						SG8+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss	
SG8 SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	X	X	
Referenz au Tranche SG8	f die ID der					
SG8 RFF				Muss	Muss	
SG8 RFF	1153	Z20	Tranche	X	X	
SG8 RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Referenz au Marktlokatio SG8	if die n der Tranche					
SG8 RFF				Muss	Muss	
SG8 RFF	1153	Z16	zugeordnete	X	X	
SG8 RFF	1154	ID der	Marktlokation Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Prozentuale Tranche an						
SG9	TIMAIKIOKAIIOTI			Muss	Muss	
SG9 QTY				Muss	Muss	
SG9 QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X	
SG9 QTY	6060		enangabe in %	X	X	
SG9 QTY	6411	ị P1	Prozent	X	X	
Bilanzierung Tranche SG10	gsrelevanz der			Muss [289]	Muss [289]	[289] Wenn SG9 QTY+11: 100:P1 (Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden
						Marktlokation 100%) in der selben SG8 vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss	55.25.1 5 5 5 1 5 1 1 4 1 1 5 1 5 1 5 1 5 1 5
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X	
SG10 CCI	7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	Х	X	
		Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht	Х	Х	
		Z69	genutzt Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	X	X	
Profildaten (SG8	Strom)			Muss [59] U [197] U [311]	Muss [59] U [197] U [311]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8



EDIFA	CT Str	CT Struktur		ibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
			Kommui Prüfiden	nikation von tifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
							SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der
							Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	Χ	
	nz auf okation	die ID der					
SG8					Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	•	Marktlokation	X	X (250)	[050] Farrant M. 1911 9
SG8	RFF	1154	ID einer	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
SG10		rofil (Strom)			Muss Muss	Muss Muss	
SG10	CCI	7059	Z02 Z04	Standardbastprofil Standardeinspeiseprofil	X [222] X [223]	X [222] X [223]	[222] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
							[223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	
Normie SG10 SG10		rofil (Strom)			Muss	Muss	
	CAV	7111	Code de	s Normierten Profils	X	X	
Profils SG8	charda	ten			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



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)		
			ınikation von	NB an MSB	NB an MSB		
		Prüfide	ntifikator	11101	11102		
						(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) 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	Z08	Profilschardaten	X	X		
Referenz auf Marktlokation SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID	
Profilschar SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	er Profilschar	X	X		
Normiertes P SG10 SG10 CCI	rofil			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	X [222]	X [222]	[222] Wenn diese SG8 auf die	
		Z 05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X [223]	X [223]	gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist	
						[223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist	
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes P	rofil						
SG10							
SG10 CAV	7111	Codod	es Normierten Profils	Muss X	Muss X		
SGTU CAV	7111	(Strom)		^	^		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
		unikation von ntifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10 SG10 CCI			Muss Muss	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	
SG10 CCI 7037		azone /	Х	Χ	
SG10 CCI 1131	· ·	raturmessstelle Inbieter	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 (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	
Referenzprofildaten SG8			Muss [59] U [89] U [223]	U [223]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [223] Wenn diese SG8 auf die
					gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG8 SEQ			Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z38	Referenzprofildaten	X	Х	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF	740	Montationes the	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z18 ID eine	Marktlokation r Marktlokation	X X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Referenzprofil SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X	



EDIFACT Struktur		reibung unikation von entifikator	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB 11101	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB 11102	
SG10 SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code d	les Referenzprofils	X	X	
Beteiligter Marktpartner MP-ID SG12			Muss [570]	Muss [570]	[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD			Muss	Muss	
SG12 NAD 3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	X	
SG12 NAD 3039	MP-ID		Χ	Χ	
SG12 NAD 3055	9	GS1	Χ	Χ	
	293 332	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	×	
Nachrichten-Endesegment					
UNT			Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	
UNT 0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	



3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF

Bei Marktlokationen wird ausschließlich die ID im SG5 LOC+172 übermittelt, welche die Marktlolation repräsentiert. Somit werden keine Messlokationen übermittelt.

Bedeutung der einzelnen DTM Segmente:

SG4 DTM+92 Beginn zum:

Das DTM+92 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Netznutzung der Marktlokation bei dem Netzbetreiber (NBN) hat. Das entspricht dem Zuordnungsbeginn aus der Prozessbeschreibung.

SG4 DTM+93 Ende zum:

Das DTM+93 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Netznutzung der Marktlokation bei dem Netzbetreiber (NBN) nicht mehr hat. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Netznutzungsende des Lieferanten bekannt ist.

SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum:

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

SG4 DTM+158 Bilanzierungsbeginn:

Das DTM+158 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Lieferant die Bilanzierung der Marktlokation mit dem Netzbetreiber (NBN) durchführt.

SG4 DTM+159 Bilanzierungsende:

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

1. Beispiel:

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

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+93: leer

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

SG4 DTM+159: leer

2. Beispiel:

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

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+93: Bereits mit NBA vereinbartes Ende Datum

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

18.12.2020



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



EDIFACT S	truktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten	Stammdaten	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
Nachrichter	n-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH		11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH		UN	UN/CEFACT	X	X	X	•
UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	Х	
UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	X			
UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenumm er) mit 1 vorhanden
							[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Beginn der				Muss	Muss	Muss	
BGN	1 1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	Χ	X	
	1 1004	Dokume	entennummer	Х	Х	X	_
Nachrichter				Muse	Muss	Muss	
DTM DTM		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Muss X	Muss X	Muss X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X	X	
DTM	2379	203	nne, Wert CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Abse	ender						-
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD		9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Santiag 8	X	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpa	artner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		IC	Informationskontakt	Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA			om Ansprechpartner	X X	X X	X X	
JGJ CIA	3412	iname v	om Anspiedipaillei	^	^	^	



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschr		zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	
				unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			,	ntifikator	11103	11104	11105	
Komm	nunikati	ionsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ö	0	Ö	
			:	,				
MP-ID) Empfä	inger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Χ	
			332	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	Vorgan	gsnummer	X	X	X	
Ragin	n zum							
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	X	Χ		
SG4		2380		oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	102	nne, Wert CCYYMMDD	X	X		
Ende	zum		[
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	X		Jonaini
SG4		2380	g	oder Uhrzeit oder	X	X		
554	١١٧١ ح	2000	:	inne, Wert	^	^		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten zur ver- brauchenden	Stammdaten	
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
	rung zu ndatun DTM	m, Gültigkeit, n			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	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
Bilanz SG4 SG4		sbeginn			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 Inne, Wert	Х	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Bilanz SG4 SG4	DTM	sende			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
								DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
SG4 SG4	sts				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X X X	X X X	



EDIFA	ACT St	ruktur	Beschr		zur ver- brauchenden Markt- lokation	brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchender Markt- lokation	
				ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
			ZE5	Initialmeldung	Х		Х	
Status	s der A	ntwort						
SG4								
SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013	•	es Prüfschritts			Χ	
SG4	STS	1131	GS_00	1 Codeliste Gas und Strom Nr. GS_001			Χ	
	okatio	uordnung zur n bzw. Tranche			Muoo	Muse [0]		[0]Ween 204
3G4	313				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	Χ	X		
SG4	STS	4405	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	100				Muss	Muss	Muss	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Muss X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4450	740	Datification of the	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	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	
		rgangsnummer						



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	ebung	Stammdaten	Aktualisierte	Ablehnung	Bedingung
				J. T. J	zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten	auf Stammdaten	
							lokation	
			Kommu Prüfiden	nikation von	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
SG6			Fiulidell	Tulikatoi	11103	11104	Muss	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6	RFF	1154	Vorgano	gsnummer			Х	
Daten SG8	i der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
200	250				More	Mara		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
		ung für eterabhängige						
Markt	lokatio							
SG9						Muss [4] U [59] U [101] U [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/Z36 (TLP/ TEP) in dieser SG8 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/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	zur ver-	Stammdaten	Ablehnung auf	Bedingung
			brauchenden		Stammdaten	
			Markt- lokation	brauchenden Markt-	zur ver- brauchenden	
				lokation	Markt-	
					lokation	
		unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	:	ntifikator	11103	11104	11105	
SG9 QTY 6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
	KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für
						tagesparameterabhängig
						e Marktlokation: Veranschlagte
						Jahresmenge Gesamt) in
						dieser SG8 vorhanden
						[104] Wenn SG9
						QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für
						tagesparameterabhängig
						e Marktlokation:
						angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in
						dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge						
gesamt			BA. P100-	BA P4 0 0 0		[400]]
SG9			Muss [106] U [513]	Muss [106] U [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10
			0 [0.0]	0 [0.0]		CCI+++ZA6
						(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose
						auf Basis von Profilen)
						CAV+E02 (SLP/SEP)
						vorhanden
						[513] Hinweis: Ist SG9
						QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden,
						dann ist ausschließlich
						SG9 QTY+Y02,
						unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte
						Jahresmenge gesamt),
						für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu
						nutzen
SG9 QTY			Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Χ		
SG9 QTY 6060	Menge	nangabe	Χ	Χ		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
TUM Kundenwert			0-11-11-11-1	0-8745		[40]][W
SG9			Soll [46] U [106] U	Soll [46] U [106] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			[108]	[108]		(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 Kundenwertverfahren (z.



EDIFACT Strui	ktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten	Stammdaten	
		Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			ntifikator	11103	11104	11105	
							B. TU München)
SG9 QTY				Muss	Muss		,
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	Χ		
	6060	•••••	nangabe	X	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Χ		
Lieferrichtung							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7059 7037	Z30	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X X		
	7037	Z07	veiblaudi		^		
Zugeordnete N	Marktpartner				Muss		
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Lieferant							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111		LF	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		Х	Х		
Bilanzierungsg SG10	gebiet			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		ado opano onom
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	Bilanzie	erungsgebiet	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 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		<u>-</u>
	7059	15	Struktur	X	X		
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	brauchenden	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	
		unikation von ntifikator	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
7.7.7	runae	пшкаюг	11103	11104	11105	
Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code d	es Zeitreihentyps	X	X		
Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortu ng in MaBiS	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	Χ	Χ		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X	Х		
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) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [96] Segmentgruppe ist



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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten Aktualisier zur ver- Stammdat	te Ablehnung Bedingung en auf
		brauchenden zur ver-	Stammdaten
		Markt- brauchend	
		lokation Markt-	brauchenden Markt-
		lokation	lokation
	Kommunikation von	NB an LF NB an L	
	Prüfidentifikator	11103 11104	11105
			vorhanden
SG8 SEQ		Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X X	
Lastprofil (Gas)			
SG10		Muss Muss	
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X X	
	Z10 analytisches Verfahren	X X	
Lastprofil (Gas)			
SG10		Mar	
SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X X	
SG10 CAV 3055	Vergeben vom Händler	X X	
	(hier Netzbetreiber)	V	
	293 DE, BDEW (Bundesverbandder	X X	
	Energie- und		
	Wasserwirtschaft e.V.)		
1711	. ,		
Klimazone /			
Temperaturmessstelle SG10		Muss Muss	
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des	X X	
3010 001 7039	Tagesparameters (derzei		
	ist nur die Temperatur ein	•	
	erlaubter		
	Tagesparameter)		
	ZA0 Klimazone des	X X	
	Tagesparameters (derzei	t	
0040 001 7027	ist Tagesparameter) ID Klimazone /	v v	
SG10 CCI 7037		X X	
SG10 CCI 1131	Temperaturmessstelle Dienstanbieter	X [58] X [58]	[58] Wenn in diesem CCI
3010 001 1131	Dienstanbieter	V [20] V [20]	das DE3055 mit dem
			Codo 202 verbandon
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler	X X	
	(hier Netzbetreiber)		
	293 DE, BDEW	X X	
	(Bundesverbandder		
	Energie- und		
	Wasserwirtschaft e.V.)		
Profildaten (Strom)			
SG8		Muss [59] U Muss [9]	
		[106] [59] U [10	6] STS+7++ZE4
			(Transaktionsgrund:
			Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht
			vorhanden
			[59] Wenn MP-ID in SG2
			NAD+MR
			(Nachrichtenempfänger)
			aus Sparte Strom
			[106] Wenn in dieser SG8
			SEQ+Z01 SG10



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Stammdaten zur ver- brauchenden	Aktualisierte Stammdaten zur ver-		Bedingung
			Markt- lokation	brauchenden		
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
						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	X		
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	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 SG10 CAV 7111	Codo	des Normierten Profils	Muss X	Muss X		
	Code	ues Normierten Pronis		^		
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
000 050			Maria	Moore		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	Muss X	Muss X		
Profilschar	: =00	. Tomocratauton				
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Besch		zur ver- brauchenden Markt- lokation	brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchender Markt- lokation	
		unikation von ntifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
Profilschar						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code o	ler Profilschar	X	X		
Normiertes Profil SG10			Muss	Muss		-
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig	Muss X	Muss X		
0010 001 7003	200	es Lastprofil				
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code o	les Normierten Profils)	Χ	X		
Klimazone /						
Temperaturmessstelle SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	Х	Х		
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI 7037		azone / raturmessstelle	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 (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Beteiligter Marktpartner MP-						
SG12			Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X		
SG12 NAD 3039	MP-ID	004	X	X		
SG12 NAD 3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X		
Nachrichten-Endesegment UNT			Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Stru	uktur	Beschreibung	zur ver- brauchenden	Stammdater	Stammdaten	5 5
		Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
		Frundentinkator	11103	11104	11105	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	



3.3 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF

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

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

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

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

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

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

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

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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	
				unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
Nachri	chten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D		X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
	UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	ttlungsfolgenummer	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
Beginn	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	-
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	Χ	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachri	chtend	latum						-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	Х	
MP-ID SG2 SG2	Abser	nder			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
	· · · ·		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	x	x	
Anspre SG3 SG3	echpar CTA	tner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	X	
SG3	CTA	3412	4	om Ansprechpartner	X	X	X	
Kommi	unikati	onsverbindung	-					
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	



SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X X X X SG2 NAD 3039 MP-ID X X X X SG2 NAD 3055 9 GS1 X X X X L 293 DE, BDEW X X X X X SG4 DE Beginn zum Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss SG4 IDE 7402 Vorgangsnummer X X X SG4 DTM Muss [508] Muss [9] U [9] Wenn SG4 STS+7++2E4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden	EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschi	reibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	
SG3									
SG3									
FX Telefax				•					
MP-ID Empfänger	SG3	COM	3155						
Muse Telefon									
Muse Septembranger Section Muse Septembranger Section									
Muss [59] Muss									
Muss [59] Muss				: AL	папиу				
SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X) Empfä	inger			Muss [59]	Muss [59]	Muss [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SGZ NAD 3039 MP-ID X <t< td=""><td>SG2</td><td>NAD</td><td></td><td></td><td></td><td>Muss</td><td>Muss</td><td>Muss</td><td></td></t<>	SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SGZ NAD 3039 MP-ID X <t< td=""><td>SG2</td><td>NAD</td><td>3035</td><td>MR</td><td>Nachrichtenempfänger</td><td>X</td><td>X</td><td>Χ</td><td></td></t<>	SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	Χ	
SG2 NAD 3055 9 GS1 X						Χ			
Part				9	GS1				
SG4 IDE Muss Muss Muss Muss SG4 IDE 7495 24 Transaktion X X X X SG4 IDE 7402 Vorgangsnummer X X X X Beginn zum SG4 DTM Amount of the control of					DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und				
SG4 IDE Muss Muss Muss SG4 IDE 7495 24 Transaktion X X X X SG4 IDE 7402 Vorgangsnummer X X X X SG4 DTM SG4 DTM Beginn zum Weggefallen SG4 STS+7++2E4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-bzw. Messlokation) nicht vorhanden STS+7++2E4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-bzw. Messlokation) nicht vorhanden IS08] Hinweis: Beginndatum beim neuer NB SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X Ende zum SG4 DTM SOII [14] SoII [9] U [9] Wenn SG4 STS+7++2E4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-bzw. Messlokation) nicht vorhanden Weggefallene Markt-bzw. Messlokation) nicht vorhanden SG4 DTM SOII [14] SOII [9] U [9] Wenn SG4 STS+7++2E4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-bzw. Messlokation) nicht vorhanden Image: Soil [9] U [14] (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-bzw. Messlokation) nicht vorhanden Image: Soil [9] U [14] (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-bzw. Messlokation) nicht vorhanden	Vorga	ing							***************************************
SG4 IDE 7495 24 Transaktion X	SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7402 Vorgangsnummer X X X X X X SG4 SG4 DTM SG4 STS-47++2E4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Marktbzw. Messlokation) nicht vorhanden SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbegin X X X X X X X X X	SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7402 Vorgangsnummer X X X X X X SG4 SG4 DTM SG4 STS-47++2E4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Marktbzw. Messlokation) nicht vorhanden SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbegin X X X X X X X X X	SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
Beginn zum SG4 SG4 DTM SG4 SG5 DTM SG5 Muss [508] Muss [508] Muss [508] Muss [508] STS+7++2E4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Marktbzw. Messlokation) nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuer NB SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X X X X X X X X	SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer			Χ	
SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X X Ende zum SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X X Ende zum SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X X SG4 DTM 2379 TM 2005 SG4 DTM 2380 DTM 2380 DTM 2379 TM 2005 SG4 DTM 2380 DATUM Vertragsende X X X SG54 DTM 2380 DTM 2380 DATUM Vertragsende X X X SG55 DTM 2380 DATUM Vertragsende X X X SG65 DTM 2380 DATUM Vertragsende X X X SG65 DTM 2380 DATUM Vertragsende X X X SG66 DTM 2380 DATUM Vertragsende X X X SG75 DTM 2380 DATUM Vertragsende X X X SG75 DTM 2380 DATUM VERTRAGENDER X X X	_								-
SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X SG4 DTM 2380 Datum oder Unrzeit oder X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X X Ende zum SG4 SG4 DTM SG4 SG5 DTM SG5 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 Datum oder Uhrzeit oder X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X X Zeitspanne, Wert		DTM				Muss [508]			STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht
SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X Ende zum SG4 SG4 SG4 SGB4 DTM Soll [14] Soll [9] U [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 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X									Beginndatum beim neuen
SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X Ende zum SG4 SG4 SG4 SGB4 DTM Soll [14] Soll [9] U [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 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X	SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	X		
SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X SG4 DTM SG4 DTM Soll [14] Soll [9] U [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-bzw. Messlokation) nicht vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X									
SG4 DTM SG4 DTM SGI [14] Soll [9] U [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 Datum oder Uhrzeit oder X X Zeitspanne, Wert		DTM.	2270			V	v		
SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM SG5 DTM SG5 DTM SG5 DTM SG5 DTM SG6 DTM SG7 DTM SG7 DTM SG7 DTM SG8			2319	: 102	CC I I IVIIVIDU	^	^		
SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert		zum							
SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X X Zeitspanne, Wert X X		DTM				Soll [14]			STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht
SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X X Zeitspanne, Wert X X									
SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X X Zeitspanne, Wert	SG4	DTM	2005	93	Datum Vertrageende	Υ	Υ		DONAIIII
				Datum	oder Uhrzeit oder				
304 DTM 23/9 TU2 CCYYMMDD X X	C	DT*4	0070			v	······································		
Änderung zum Gültigkeit				102	CCYYMMDD	X	Х		

Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum



	ACT Str	uktur		eibung Inikation von ntifikator	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11106	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11107	auf Stamm- daten zur	
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Χ	Χ	
	ierungs	sbeginn						
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	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
SG4 SG4	DTM	sende			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	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	X		
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4 ZE5	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation Initialmeldung	x	X X X	X X X	
Status	s der Ar	ntwort	[
SG4 SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	
			Kommu	inikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
								SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts			Χ	
SG4	STS	1131	S_0080	Codeliste Strom Nr. S_0080			Χ	
Marktl SG4	okatior	ordnung zur n bzw. Tranche						
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		
SG4	STS	4405	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Melde SG5	punkt				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
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	IDE+24 (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid SG6 SG6	entifika RFF	itor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11106 11107	NBW / Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	X	X	X	
		rgangsnummer nachricht)					Muss	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	
	Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
SG6 RFF					Muss	
SG6 RFF 1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6 RFF 1154	Vorgan	gsnummer			Χ	
Daten der Marktlokation SG8			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		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z18	Marktlokation	Χ (οπο)	X (050)		[050] 5
SG8 RFF 1154	ID der i	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation SG9			Muss [4] U [101] U [145]	Muss [4] U [101] U [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [101] Wenn SG10
						CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/Z36 (TLP/TEP) in dieser SG8 vorhanden [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in
SG9 QTY			Muss	Muss		MaBiS: NB) vorhanden
SG9 QTY 6063	Z10	Leistung der	X [102]	X [102]		[102] Wenn SG10
	265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
	Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- Aktualisierte daten zur Stammdaten erzeugenden zur Markt- erzeugenden e lokation Markt- lokation	daten zur
	Kommunikation von	NB an LF NB an LF	LF an NB
	Prüfidentifikator	11106 11107	11108
	unterbrechbare		
	Verbrauchseinrich	tungen"	
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 [104] X [105] X [105]	Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
			[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
			[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
Veranschlagte Jahresme	enge		-
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 Ges	X X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	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	Z06 Erzeugung	X X	
Zugeordnete Marktpartn SG10	er	Muss [300] Muss [300]	[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X X	
Lieferant			
SG10			
SG10 CAV	700 15	Muss Muss	
SG10 CAV 7111	Z89 LF	X X	



		_					
EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			ntifikator	11106	11107	11108	
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
Bilanzierungs Marktlokation	srelevanz der 1						
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	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	Х	Χ		
		Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt	Х	Х		
		Z69	Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Х	Χ		
Bilanzierungs SG10	sgebiet			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	Bilanzie	erungsgebiet	X	X		
Zeitreihentyp SG10				Muss [61]	Muss [61]		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	15	Struktur	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	Χ	Χ		
Zeitreihentyp SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	es Zeitreihentyps	Χ	Χ		
Bereits ausge Aggregations in MaBiS	etauschte sverantwortung						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortu ng in MaBiS	Muss X	Muss X		
SG10 CCI	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegru Marktlokation		f					



EDIF/	ACT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	
				ınikation von ntifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	ZC0 ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von Profilen	X X [145]	X X [145]		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
Detail Progn	osegru	ındlage						-
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 E14	SLP/SEP TLP/TEP	X X	X X		
Daten SG8	der Tr	anche			Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 (Meldepunkt) in einem SG4 IDE vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Handlu Z15	ng, Code Daten der Tranche	X X	X X		
Refer Tranc SG8		f die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Γranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an c							
erzeu SG9 SG9		n Marktlokation			Muss Muss	Muss Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X		•••••
SG9	QTY	6060	ģ	nangabe in %	X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Х		
Zuged SG10		Marktpartner			Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Χ	Χ		
Liefer SG10								-
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	Χ	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Χ	Χ		



EDIFACT Struktur		reibung	Stamm- daten zur erzeugender Markt- lokation	Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	daten zur erzeugender Markt- lokation	5 5
		unikation von entifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
Bilanzierungsrelevanz der						
Tranche SG10				Muss [289]		[289] Wenn SG9 QTY+11:100:P1 (Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktlokation 100%) in der selben SG8 vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI 7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	Χ	Х		
	Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt	Χ	Х		
	Z69	Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Х	Х		
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 SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	Muss X	Muss X		
Normiertes Profil (Strom)						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z04	Standardeinspeiseprofil	X	Χ		•
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
Normiertes Profil (Strom) SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	les Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten SG8			Muss [4] U	Muss [4] U		[4] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Stru	uktur	Resch	reibung	Stamm-	Aktualisierte	Ahlehnung	Bedingung
LDII ACT SIII	untui	Descii	rebuily	daten zur	Stammdaten	auf Stamm-	Dealinguing
				erzeugenden		daten zur	
				Markt- lokation	erzeugenden Markt-	erzeugender Markt-	
					lokation	lokation	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
				[89] U [145]	[9] U [89] U		NAD+MR
					[145]		(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	Χ	Χ		
Profilschar							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7027	712	Drofilechar	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Code	der Profilschar	X	X		
Normiertes Pr	rofil						-
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z05	tagesparameterabhängig	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	E01	es Einspeiseprofil synthetisches Verfahren	X	Χ		
		Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Normiertes Pr	rofil						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	des Normierten Profils)	Х	Х		
Klimazone /							-
Temperaturm	essstelle						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7050	700	Managaralla da	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit	Х	Χ		
			ist nur die Temperatur ein				
			erlaubter				
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des	Х	X		
			Tagesparameters (derzeit		•		
CC40 CCI	7027	ID IZE-	ist Tagesparameter)	······································	v		
SG10 CCI	7037	i in kiin	nazone /	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung unikation von	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF	auf Stamm- daten zur	
	Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
	Tempe	raturmessstelle				
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)	Х	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Referenzprofildaten SG8			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 SG8 SEQ 1229	Z38	Poforon zorofildaton	Muss	Muss		
5G8 SEQ 1229	238	Referenzprofildaten	X	X		
Referenzprofil SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Muss X	Muss X		
Referenzprofil						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code d	es Referenzprofils	X	X		
Beteiligter Marktpartner MP-						
SG12			Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD			Muss	Muss		INGIZDELIGIDEL VIII
SG12 NAD 3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	Χ		
SG12 NAD 3039	MP-ID		Χ	Χ		
SG12 NAD 3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	erzeugenden	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11107	auf Stamm- daten zur	5 5
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Х	Χ	

18.12.2020



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.

18.12.2020



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



Änd-ID	l	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
20467	SG4 IDE+24 STS+E01 (Status der Antwort) Anwendungsfall Alle Anwendungsfälle mit SG4 IDE+24 STS+E01	Muss	Muss [249] [249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten	Einschränkung damit in einem Anwendungsfall nicht unterschiedliche EBD / Codelisten angegeben werden können.	Fehler (18.12.2020)
20544	SG8 SEQ+Z38 Referenzprofildaten Anwendungsfall 11103 Stammdaten zu verbrauchenden Marktlokationen 11104 Aktualisierte Stammdaten zu verbrauchenden Marktlokationen	vorhanden	nicht vorhanden	Referenzprofildaten sind bei verbrauchenden Marktlokationen nicht vorhanden und werden aus den Anwendungsfällen gelöscht.	Fehler (18.12.2020)
20547	Referenzprofildaten Anwendungsfall 11101 Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11102 Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Muss [59] U [89] [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	Muss [59] U [89] U [223] [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist	Das SG8 wird nur angegeben, wenn es sich um eine erzeugende Marktlokation handelt	Fehler (18.12.2020)
20548	SG8 SEQ+Z38 Referenzprofildaten SG10 CCI+Z05 Referenzprofildaten	DE7059 Z05 = X [223] [223] Wenn diese SG8 auf die gleiche	DE7059 Z05 = X	Die Bedingung wurde in das SG8 verschoben, da das gesamte SG8 nur bei erzeugenden Marktlokationen	Fehler (18.12.2020)



Änd-ID Ort		Änderungen		Status
	Bisher	Neu		
Anwendung 11101 Stammdate Messlokationsb (Strom) 11102 Aktualisierte Stammdate Messlokationsb (Strom)	(Marktlokation) referenziert wie die on (Gas) / ündel e en zur on (Gas) /		zu eröffnen ist	