

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der WiM-Prozesse

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 10. Juni 2020

Version: 3.1a Stand UTILMD MIG: 5.2a

Ursprüngliches Publikationsdatum: 31.01.2020 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	3
3	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	3
3.1	Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs	4
3.2	Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs	9
3.3	Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB	41
3.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	74
3.5	Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel	77
3.6	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	82
3.7	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	82
3.8	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	82
4	ÄNDERUNGSHISTORIE	111



1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt festgelegten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Geschäftsprozesse der WiM.

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der festgelegten Geschäftsprozesse ausgeprägt.

Außerdem findet die WiM keine Anwendung bei Marktlokationen, die als Pauschale Marktlokationen eingerichtet sind, da dort keine Messlokation vorhanden ist.

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.

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.

Regel zu Antwortnachrichten

Bei der Antwort gilt für den Empfänger:

- Ein gefülltes Datenelement (geändert/ergänzt) in der Antwort ist vom Empfänger zu
 übernehmen.
- Ein leeres Datenelement bedeutet, dass die Information der Ursprungsanfrage nicht bestätigt wird. (Erläuterung: Sollte eine Information vorher in dem Datenelement gestanden haben, so ist sie jetzt nicht mehr akzeptierter Teil der bestätigten Antwort.)

Die weiteren Details zur Zustimmung und Ablehnung sind den entsprechenden Spalten der nachfolgenden Tabelle zu entnehmen.

3 Anwendungsübersichten



3.1 Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	ebung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommu	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
Nachr	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin	n der N BGM	achricht	! ! ! ! !		Muss	Muss	Muss	-
	BGM	1001	E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
		1004	Dokum	entennummer	Х	X	X	-
Nachr	ichtend DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Х	Х	Х	
	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	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	^	
Anspr SG3 SG3	echpar CTA	tner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Х	
SG3		onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	ý·····	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	Ö	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	O O	
MP-ID	Empfä	inger	ſ					-
SG2	p.10	3			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschr	ebung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Kommu	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	X X	X X	X X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	-
Vorga SG4	ng I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4 SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	X	
			1					
Ende SG4	∠um							
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] U [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		
	DTM	0070	:	nne, Wert	······································	v		
	ung zu	m, Gültigkeit,	102	CCYYMMDD	X	X		
SG4	ndatun	n						
SG4	DTM						Muss [16] U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Χ	
SG4	DTM	2379	Zeitspa 102	nne, Wert CCYYMMDD			Х	
Ende								
(näch:	stmögli	chem Termin)						
SG4 SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Kündi Vertra	gungsf gs	rist des						



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
	Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
	Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
SG4 SG4 DTM					Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4 DTM 2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	Vollidildoll
SG4 DTM 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
SG4 DTM 2379	Z01	ZZRB			X	
Kündigungstermin des Vertrags						
SG4 DTM					Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4 DTM 2005	Z10	Kündigungstermin			Χ	
SG4 DTM 2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4 DTM 2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			X X	
Transaktionsgrund						-
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	E03	Wechsel	X	X	X	
Status der Antwort SG4						
SG4 STS 9015		Status dar Antwort			Muss	
SG4 STS 9015 SG4 STS 9013	E01 E11	Status der Antwort Ablehnung (Messproblem)		X	X	[41] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum
	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		X		nächstmöglichem Termin) vorhanden
	Z 01	Zustimmung mit		O [41]		,
	Z12	Terminänderung Ablehnung			X [43]	[43] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) in der
	Z 29	Vertragsbindung Ablehnung (kein			X	Anfrage vorhanden
		Vertragsverhältnis mehr vorhanden)				
	Z34	Ablehnung (Mehrfachkündigung)			Χ	
	Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
Meldepunkt			Muos (77) !!	Muss [04] !!	Muse 1041 !!	[C4] Coamonth
SG5			Muss [77] U (([61] U [584]) O [583])	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		MSB	Kündigung MSB	Kündigung MSB	
	Kommunikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
	Prüfidentifikator	11039	11040	11041	
					CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
					[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC 3337	172 Moldonunlet	Muss	Muss X	Muss	
SG5 LOC 3227 SG5 LOC 3225	172 Meldepunkt Identifikator	X [950] X	X [951]	X X [951]	[950] Format:
303 200 3223	identilikator	[951]	X [901]	X [951]	Marktlokations-ID
					[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	Muss	-
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11039 WiM / Kündigung MSB				
	11040 WiM / Bestätigung		X		
	Kündigung MSB 11041 WiM / Ablehnung Kündigung MSB			Х	
Referenz Vorgangsnumn	mer				
(aus Anfragenachricht)					
SG6 RFF			Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		Χ	Χ	
7ählain richtungadatan					-
Zähleinrichtungsdaten SG8		Muss [138]	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	Х	Χ		
Zählertyp SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X		
Identifikation / Nummer d					
Gerätes	5 3				
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	Χ		
Kunde des					-
Messstellenbetreibers					
SG12		Muss	Muss		
SG12 NAD 2025	707	Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z07 Kunde des MSB	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	Χ		



EDIFACT Sti	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung		
		Kommı	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN			
		Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041			
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х				
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X				
Messlokation SG12 SG12 NAD	nsadresse			Soll [165] Muss	Muss Muss		[165] Wenn bekannt		
SG12 NAD	3035	Z03	Messlokationsadresse	X	X				
SG12 NAD	3124		information zur	Kann	Kann				
SG12 NAD	3042	4	und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden		
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss				
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	Χ	X				
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Х	Χ				
Nachrichten- UNT	-Endesegment			Muss	Muss	Muss			
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	X			
UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	Χ	Χ			



3.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu Prüfider	nikation von itifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	ţ	hten-Referenznummer	Χ	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	•
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begin	n der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
		1004	1	entennummer	X		^X	
Nachr	ichten							
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	X	
MP-ID	Abser	nder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Χ	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Χ	Χ	
SG3	echpai	rtner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	2120	ıc	Informational	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X	X	X X	
Komm	nunikat	ionsverbindung		<u> </u>				
SG3	al	.c.i.ovcibiliduily						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0 0	0 0	0 0	
MP-ID	Empfä	änger						
SG2	pr	9~.			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	



EDIFA	CT Str	ruktur	Beschr	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorgar	ng							
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
	IDE	7402		gsnummer	X	X	X	
			:					
Leistur SG4		ginn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Transa	ktions	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	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	Χ	Χ	
			E02	Einzug/Neuanlage	X	X	X	
			E03 ZJ4	Wechsel Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	X X	X X	Х	
Status	derAr	ntwort						-
SG4								
	STS					Muss	Muss	
	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	[40]]War - 004
SG4	STS	9013	E11 E15	Ablehnung (Messproblem) Zustimmung ohne		X	0	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund:
			E17	Korrekturen Ablehnung wg.			0	Einzug/Neuanlage) vorhanden
			Z 01	Fristüberschreitung Zustimmung mit		O [40]		
				Terminänderung		1		
			Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			0	
			Z 29	unplausibel) Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr vorhanden)			0	
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht		0		
			ZB6	bilanzierungsrel. Daten Erforderliche Versicherung fehlt			0	
		g oder liegt vor						
SG4 SG4	AGR				Kann			



EDIFACT Struktur		Beschre	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung	
				nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
G4	AGR		9	Vertrag	X			
SG4	AGR	7433	Z04	Vertrag zwischen AN und MSB	0			
			Z 06	Vertragsbeendigung liegt vor	0			
/lelde	punkt				Muss ([77]	Muss ([59]	Muss [61] U	[46] Wenn MP-ID in SG2
					U [78]) U (([61] U [584]) O	U [580]) O ([46] U [61])	[584]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[583])			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
								[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nich vorhanden
								[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündigehören wie die prozessual behandelte Messlokation
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	2227	470	Moldonustit	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt ator	X X [950] X [951]	X ([59] [950]) X [951]	X X [951]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11043	WiM / Anmeldung MSB WiM / Bestätigung Anmeldung MSB WiM / Ablehnung	Х	Х	X	
Refer	enz Vo	rgangsnummer	<u> </u>	Anmeldung MSB				
(aus A		enachricht)						
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	X	
Markt		f die ID der n für Termine ation						
SG6						Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	RFF					Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Gepla	ante Tu	ırnusablesung	:					-
	ISB (St							
SG6 SG6	DTM					Muss [86] U [78] U [234] U [618]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund:
								Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus diese SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
								(kME/ mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung
								mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW		X		
			106	MMDD		Х		
		eintervall des						
	Strom)							
SG6 SG6	DTM					Muss [86] U [234] U [618]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert [234] Wenn SG10 CCI++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer
								Stammdatenänderung mit
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Abrec	hnunas	sintervall des LI	=					
SG6	aiige							
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		Х		
						X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		^		



EDIFACT Struktur	Beschrebung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldun MSB MSB	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	MSB an NB NB an MSB NB an MS 11042 11043 11044	В
Messlokation für Tei	mine		
der Messlokation SG6		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6 RFF		Muss [636]	[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	
SG6 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Geplante Turnusab	esung		
des NB (Gas)			
SG6 SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusablesur	Muss ng X	
SG6 DTM 2003	Datum oder Uhrzeit oder	<u>X</u>	
000 DIW 2300	Zeitspanne, Wert	*	
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X	
Turnusableseinterva NB (Gas) SG6	all des		
SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	672 zugewiesene Periode	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	
Daten der Marktloka SG8	tion	Muss [59] U [310]	[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 SEQ	704	Muss	
SG8 SEQ 1229 Referenz auf die ID	Z01 Daten der Marktbkation	X	
Marktlokation			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	
SG8 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit / Leistung für			



EDIFACT Struktur	Beschre	ebuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII AOT Stiuktui	Descrit	, bully	MSB	Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	
	Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
tagesparameterabhängige						
Marktlokation SG9 SG9 QTY				Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY 6063	265	Veranschlagte		X		
	Z08	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"		X		
SG9 QTY 6060	Menge			X		
SG9 QTY 6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde		X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in
						dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge						
gesamt SG9				Muss [106]		[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	24	Managa ala I- et-		Muss		
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt		X		
SG9 QTY 6060	4	nangabe		X		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde		X		
Lieferrichtung						
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung		X		
SG10 CCI 7037	Z06	Erzeugung		X		
	Z07	Verbrauch		X		



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommu	ınikation von	MSB an NB			
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Zugeordnete I	Marktpartner						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		
Lieferant							
SG10					M [70]		[70] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \
SG10 CAV					Muss [78] U [221]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
							[221] Wenn kein 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)
SG10 CAV	7111	Z89	LF		Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID			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
Übertragungsı	netzhetreiher						-
SG10	110250401501						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB		Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID			Χ		
Messstellenbe	etreiber						
SG10 CAV		704	MOD		Muss		
	7111 1131	Z91 MP-ID	MSB		X X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben welche zum DTM+76 (Datum
							zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist
Spannungseb Marktlokation	ene der						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation		X		
Spannungseb Marktlokation	ene de r						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung		Muss X		
COTO CAV	, , , , ,	E04	Hochspannung		X		
		E05	Mittelspannung		X		
		E06	Niederspannung		X		

Messtechnische Einordnung



EDIFACT Struktur	Besch	rebung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		nunikation von entifikator	MSB an NB NB an MSB 11042 11043	NB an MSB 11044	S
der Marktlokation SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10	g				
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation			Mara		
SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von	X		
Details der Prognosegrundlage SG10		Profilen			-
SG10 CAV			Muss [210] U ([182] X ([90] U [183]))		[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
					[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CAV 7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	O O X		
Art der erzeugenden Marktlokation					
SG10			Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI			Muss		TOMANIGOR
SG10 CCI 7037	Z34	Art der erzeugenden	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommunikatio	n von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikato	r	11042	11043	11044	
	Markt	lokation				
Art der erzeugenden Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	DV-P1 Z34 KWK	Marktlokation ohne flicht G-Marktlokation DV-Pflicht		x x		
	Z35 sonst	ige Marktlokation Marktlokation mit		X X		
	i	G-Marktlokation mit		Х		
	DV-P1	flicht				
Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation						
SG8				Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000 850				Muoo		[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	707			Muss		
SG8 SEQ 1229		lerliche OBIS-Daten arktlokation		X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Markt	lokation		Χ		
SG8 RFF 1154	ID einer Markt			X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8						
SG8 PIA				Muss		
SG8 PIA 4347	i	ıktidentifikation		X		
SG8 PIA 7140	Marktlokation	OBIS-Kennzahl der		X [314]		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS	-Kennzahl		X		
Schwachlastfähigkeit SG10				Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation /



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
		Vores	unikation van	MCD on ND	MSB NB on MSB	MSB NB on MSB	
			ınikation von ntifikator		NB an MSB		
		Fruilde	IIIIKalOI	11042	11043	11044	Establish - ODIO D
							Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI					Muss		
	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
OBIS Daten fürelevant SG10	ür Marktrolle				Muss		
SG10 CCI					Muss		
	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		Χ		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF		X		
		ZA8	NB		Χ		
		ZA9	ÜNB		X		
Verwendungs Werte SG10 SG10 CAV	szweck der				Muss		
	7444	704	Notani taringgoh ro obning				[02] Wonn dae DEE ; 719
SG10 CAV	7111	Z84 Z85 Z86 Z92 Z47 ZB5	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrechnung Übermittlung an das HKNR Endkundenabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X ([153] X [154]) U [222] X [125] U ([153] X [154] X [155]) X [180] U ([153] X [154]) X [93] U [154] X [155] X [155]		[93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert [125] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem
							SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert [153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden [154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden [155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle



EDIFACT Str	uktur	Beschre	ebung		Bestätigung		Bedingung
				MSB	MSB	Anmeldung MSB	
			nikation von		NB an MSB		
		Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
							relevant: ÜNB) vorhander
							[180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
							[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
	rt und Nutzung						
an der Marktle SG10	okation				Muss [190]		[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist referenziert
SG10 CCI					Muss		referenziert
SG10 CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart		Χ		
Verbrauchsa	rt	[
SG10 CAV					Muco		
SG10 CAV	7111	Z64	Kraft/Licht		Muss X		
JOIU CAV	7111	Z65	Wärme		X		
		Z66	Kraft/Licht/Wärme		X		
		Z87 ZA8	E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung		X X		
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe		X		
Unterbrechba	arkeit						
SG10					Muss		
SG10 CAV		{			Χ		
SG10 CAV	7111	Z62	unterbrechbare		^		
SG10 CAV	7111	Z62 Z63	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X		



EDIFACT Struktur	EDIEA CT C	.1.6	ъ.		Λ	D ("")	A I. I. I	D. P
SG10 CAV	EDIFACT Str	uktur	Beschi	eibung		Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
SG10 CAV SG10 CAV			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
SG10 CAV 7111 Z56 Speicherheizung X Z57 Warmepumpe X			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Date der Tranche SG8	SG10 CAV					Muss [239]		SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/
SGB	SG10 CAV	7111	Z57	Wärmepumpe		X		
aus Sparte Strom Substitute		ınche						NAD+MR
Din Sost LOC-172								aus Sparte Strom
Signature Sign								ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht
Seq SEQ 1229 Z15 Daten der Tranche X								
Reference		4000		B				
Transh	SG8 SEQ	1229	; Z15	Daten der Tranche		X		
SG8 RFF 1153 Z20 Tranche X [950] [950] Format: Marktlokations-ID Referenz auf die Marktlokation der Tranche Referenz auf die Marktlokation der Tranche SG8 RFF 1153 Z16 zugeordnete X SG8 RFF 1153 Z16 zugeordnete X SG8 RFF 1154 ID der Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations-ID Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktlokation Muss SG9 QTY Muss SG9 QTY Muss SG9 QTY 6063 11 Aufteilungsmenge X SG9 QTY 6060 Mengenangabe in % X Zugeordneter Marktpartner Muss SG10 CCI 7037 ZB3 Zugeordneter Marktpartner X Muss Muss Muss	Tranche SG8	die ID der				Muse		
SG8 Reference auf diswind de l'inscribent de		1152	720	Transha				
Marktlokation der Tranche SG8 SG8 RFF 1153 Z16 zugeordnete X X SG8 RFF 1154 ID der Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations-ID								
SG8 RFF 1153 Z16 zugeordnete Marktlokation X SG8 RFF 1154 ID der Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokation Marktlokations-ID Prozent aler Anteil der Tranche an der etzeugen den Marktlokation Muss SG9 QTY 6063 11 Aufteilungsmenge X SG9 QTY 6060 Mengenangabe in % X SG9 QTY 6411 P1 Prozent X Muss SG10 CCI 7037 ZB3 Zugeordneter Marktpartner X Lieferant SG10 CAV Muss Muss	Marktlokation							
Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations-ID	SG8 RFF							
SG8 RFF 1154 ID der Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktlokation SG9 Muss Muss SG9 QTY 6063 11 Aufteilungsmenge X SG9 QTY 6060 Mengenangabe in % X SG9 QTY 6411 P1 Prozent X Zugeordnete Marktpartner SG10 Muss Muss SG10 CCI 7037 ZB3 Zugeordneter Marktpartner X Lieferant SG10 Muss Muss Muss	SG8 RFF	1153	Z16			Х		
Tranche an der erzeugenden Marktlokation \$G9	SG8 RFF	1154	ID der			X [950]		
SG9 QTY Muss SG9 QTY 6063 11 Aufteilungsmenge X SG9 QTY 6060 Mengenangabe in % X SG9 QTY 6411 P1 Prozent X Zugeordnete Marktpartner Muss SG10 CCI Muss SG10 CCI T037 ZB3 Zugeordneter Marktpartner X Lieferant SG10 CAV Muss	Tranche an d	er						
SG9 QTY 6063 11 Aufteilungsmenge X SG9 QTY 6060 Mengenangabe in % X SG9 QTY 6411 P1 Prozent X Zugeordnete Marktpartner Muss Muss SG10 CCI 7037 ZB3 Zugeordneter Marktpartner X Lieferant SG10 CAV Muss	SG9							
SG9 QTY 6060 Mengenangabe in % X SG9 QTY 6411 P1 Prozent X Zugeordnete Marktpartner SG10 Muss SG10 CCI 7037 ZB3 Zugeordneter Marktpartner X Lieferant SG10 CAV Muss								
SG9 QTY 6411 P1 Prozent X Zugeordnete Marktpartner SG10 Muss SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 ZB3 Zugeordneter Muss Muss X Lieferant SG10 CAV Muss			4					
Zugeordnete Marktpartner SG10 SG10 CCI SG10 CCI T037 SB3 Zugeordneter Marktpartner X Lieferant SG10 SG10 CAV Muss Muss Muss Muss Muss Muss								
SG10 Muss SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 ZB3 Zugeordneter Marktpartner X Lieferant SG10 SG10 CAV Muss			PT	riozent		Χ		
SG10 CCI 7037 ZB3 Zugeordneter X Marktpartner X Lieferant SG10 SG10 CAV Muss	SG10	Marktpartner						
SG10 CAV Muss		7037	ZB3					
SG10 CAV 7111 Z89 LF X						Muss		
	SG10 CAV	7111	Z89	LF		X		



EDIE: OT a		Б	,		D ("	A11.	D. II
EDIFACT Struk	ctur	Beschre	bung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfiden	tifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV 1	131	MP-ID			Х		
Erforderliche Ol	BIS-Daten						
der Tranche SG8					Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
000					[308]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal
SG8 SEQ					Muss		anzugeben
SG8 SEQ 1	229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten der Tranche		X		
Referenz auf di	ie ID der						_
Tranche SG8							
SG8 RFF					Muss		
	153	Z20	Tranche		X		
	154	ID einer	Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennzah	ıl der Tranche						-
SG8					Muss		
SG8 PIA SG8 PIA 4	347	5	Produktidentifikation		X		
	140	OBIS-Ke			X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8 PIA 7	'143	SRW	OBIS-Kennzahl		X		
OBIS Daten für relevant	· Marktrolle						
SG10 CCI					Muss Muss		
	7059	Z 26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		X		
SG10 CCI 7	037	ZA7	LF		Χ		
		ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		
Verwendungsz Werte	weck der						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7	'111	Z47	Endkundenabrechnung		X [153] O [154]		[153] Wenn in der selben SG10 das
		Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR		X X [154]		CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden
		ZB5	Zur Ermittlung der		X [155]		,
			Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen				[154] Wenn in der selben SG10 das



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	bung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu Prüfider	nikation von tifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
								CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
								[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
Daten SG8		esslokation				Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Х		
	enz auf okation	die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der N	/lesslokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messi		die der zugeordneten						
SG8	RFF					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		Х		
SG8	RFF	1154	ID der N	/larktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeo SG10		Marktpartner				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
SG10		etreiber						
SG10						Muss		
SG10		7111	Z91	MSB		ΧΧ		[004]
SG10	CAV	1131	MP-ID			X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben welcher zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist
		etreiber Alt						
SG10 SG10						Muss [78] U [184]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht



EDIFACT Strukt	ur	Beschr	eibung	Anmeldung			Bedingung
				MSB	MSB	MSB	
			ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
							vorhanden
SG10 CAV 7 1		ZB4	MSBA		y		[184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CAV 1		MP-ID	WODA		X		
Consideration		ī					
Spannungseber Messlokation	neder						
SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		•
SG10 CCI 70	037	E04	Spannungsebene der Messlokation		Х		
Spannungseber Messlokation SG10	neder				Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 71	 111	E03	Höchstspannung		X		
SOID CAV 7		E04 E05 E06	Hochspannung Mittelspannung Niederspannung		X X X		
Gasqualität SG10					Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI 70	037	Y02	Gasqualität		Х		
Gasqualität SG10							_
SG10 CAV SG10 CAV 7		V04	11.0		Muss		
	111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
Verwendungsur SG10	mfang				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
	059	Z01	Verwendungsumfang		X		
SG10 CCI 70	037	Z82 Z81	ID der prozessual behandelten Messlokation ID der Messlokation im		X [236] X		[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
			Lokationsbündel		^		
Verlustfaktor Tra	afo				Muse (501 ! !		[50] Wann MP ID in SC2
3010					Muss [59] U [320]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[320] Wenn in der SG8



EDIFACT St	ruktur	Beschre	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu Prüfiden	nikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
							SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) auf welches das RFF+Z16 (Marktlokation) dieser SG8 referenziert, das SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) vom SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) in dem SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI	7007	74.0	\/ a w a t f a . t a w T w a f a		Muss		
SG10 CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo		X		
Verlustfakto SG10	r Trafo						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z28	Verlustfaktor		Χ		
SG10 CAV	7110	Verlustf	aktor Trafo in %		Х		
Betriebszust Messlokatio					M		[45]Mension leading
SG10 SG10 CCI					Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: I der prozessual behandelten Messlokation) vorhande
SG10 CCI	7059	Z32	Betriebszustand der		X		
		232	Messlokation				
SG10 CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden		Χ		
		ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden		X		
		ZC3	Messlokation im Regelbetrieb		Х		
Erforderliche	OBIS-Daten						
der Messloka SG8	ation				Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation		Χ		
Messlokation	f die ID einer 1						
SG8 RFF					Muss		
			Messlokation		X		
SG8 RFF	1153	Z19	IVICSSIONALION				



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bedingung
		MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an MSI	3
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
Messlokation SG8			
SG8 PIA		Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	
SG8 PIA 7140	Erforderliche OBIS-Kennzahl der Messlokation	X ([46] U [324]) X ([59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		U [323])	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[59] Wenn MP-ID in SG2
			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI @Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
			[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
Erforderliche			
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [256]	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	Muss X	
SG10 CCI 7039	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	
	Z60 Schwachlast fähig	X	
Zähleinrichtungsdaten SG8		Muss [78] U Muss [78] [138]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
		M	[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	Muss Muss X X	
300 3EQ 1229	Zameimichungsdaten	^ ^	



EDIFACT Struktur		Beschr	ebung	Anmeldung MSB	Anmeldung	Anmeldung		
			l/	unileation ve	MCD - ND	MSB	MSB NB on MSB	
		Kommunikation von Prüfidentifikator		MSB an NB 11042	11043	NB an MSB 11044		
	enz auf okatior	f die ID einer						
SG8								
SG8	RFF RFF	1153	Z19	Messlokation		Muss X		
SG8 SG8	RFF	1154		r Messlokation		X [951]		[951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
	enz auf	f das Gateway						
SG8		Catomay						
SG8	RFF					Soll[166] U		[166] Wenn vorhanden
						[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCl+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8	RFF	1154	:	cation / Nummer des neter-Gateways		Χ		
Zähle	rtyn		Cinarai	lotor Gatoways				
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Х	X		
Zähle SG10 SG10)					Muss		
	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			WSZ	anabger Wechselstromzähler		X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			LAZ	Lastgangzähler		X [59]		
			MAZ MME	Maximumzähler moderne Messeinrichtung		X [59] X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
				nach MsbG				(Nachrichtenempfänger)
			DKZ BGZ	Drehkolbengaszähler Balgengaszähler		X [46] X [46]		aus Sparte Strom
			TRZ	Turbinenradgaszähler		X [46] X [46]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler		X [46]		
			WGZ MRG	Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät		X [46] X [46]		
			EHZ	elektronischer		X [40]		
			137.4	Haushaltszähler		V		
			IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X		
SG10	CAV	7110	Z 01	EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
			Z02 Z03	EDL21 sonstiger EHZ		X [136] X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer
			Z03 Z04	Standard		X [346]		Haushaltszähler)
			Z05	MeDa-Zähler		X [346]		vorhanden
								[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
	rgröße	(Gas)						
SG10 SG10						Muss [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
2010	J					[229]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIEA OT O	Deathart	Associate Description	A I. I. I	D. P
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044	
				aus Sparte Gas
				[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X		
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000	X X		
	G1000 Gaszanler G1000 G10000 Gaszähler G10000	X		
	G12500 Gaszähler G12500	X		
	G16 Gaszähler G16	X		
	G160 Gaszähler G160	X		
	G1600 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000	X X		
	G2.5 Gaszähler G2.5	X		
	G25 Gaszähler G25	X		
	G250 Gaszähler G250	X		
	G2500 Gaszähler G2500 G350 Gaszähler G350	X X		
	G4 Gaszähler G4	X		
	G40 Gaszähler G40	X		
	G400 Gaszähler G400	X		
	G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6	X X		
	G65 Gaszähler G65	X		
	G650 Gaszähler G650	X		
	G6500 Gaszähler G6500	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10				
SG10 CAV		Muss Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X X		
Registeranzahl SG10				
SG10 CAV		Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X		
	ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif	X X		
	NIZ WEIIItalii	^		
Energierichtung				
SG10 CAV		Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler ZRZ Zweirichtungszähler	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10				
SG10 CAV		Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidentifikator		11042	11043	11044	
							(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Befestigung Zähleinricht SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung		Х		
Befestigung Zähleinricht SG10 SG10 CAV	ung				Muss		
SG10 CAV		BKE	Stecktechnik		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
SGTO CAV	7111	BRE	(Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)		V [29]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
		DPA	3-Dreipunktaufhängung		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG
		HUT Z31	Hutschiene Einstutzen-Zähler		X [59] X [46]		NAD+MR
		Z32	Zweistutzen-Zähler		X [46]		(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
	fassung an der						
Zähleinricht SG10	ung				Muss [316]		[316] Wenn in derselbe SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		X		
Messwerter Zähleinricht SG10	fassung an der ung						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Mengenum SG8	werterdaten				Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SC0 SEO					Muse		[130] Wenn an Messlokation vorhande
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		Muss X		
Referenz au Gerätenum	ıf die	203	wongonumwener-patell		^		
Geratenum SG8	IIICI						
SG8 RFF					Muss		
	1153	MG	Gerätenummer des		Χ		
SG8 RFF			Zählers				



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Geräte	enummer		X		
Mengenumwertertyp SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	DMU	Dichtemengenumwerter		X		
	TMU	Temperaturmengenumwe		X		
	78411	rter		V		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er		Χ		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8				Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)
						mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Χ		
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF				Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des		Χ		
	Z11	Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters		Х		
SG8 RFF 1154	Geräte	enummer		X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8						
SG8 PIA	F	Dec du Itid en titles tiere		Muss		
SG8 PIA 4347 SG8 PIA 7140	5 ORIS-	Produktidentifikation Kennzahl der		X X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
000 FIA 7140		nrichtung		X ([46] 0 [324]) X ([59] U [323])		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI @Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	bung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommur Prüfiden	nikation von tifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
							Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X		
Vor- und Nach des Zählwerks SG10					Muss ([59] U [273]) X		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					([46] U [274])		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?: 4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?: 6.8.e/1-b?:1.8.63 vorhanden
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?: 6.0.0/7-b?:3.1.0/7-b?: 6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?: 6.2.0/7-b?:13.2.0/7- b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/ 7-b?:2.0.0/7-b?:11.2.0/ 7-b?:12.2.0/7-b?:14.2.0/ 7-b?:15.2.0 yorhanden
SG10 CCI					Muss		. Jo.L.o vomandon
SG10 CCI	7059	11	Produkt		X		
SG10 CCI	7037		Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		Х		
des Zählwerks	nkommastellen s						
SG10 SG10 CAV					Muss		
	7110	Angabe	der Vorkommastelle		X		



EDIEA CT O	.1.4	De l'	. L	A	Deed"t's	A hala la sa	De die muse
EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	tifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV	7110	Angabe	der Nachkommastelle		Х		
Schwachlastf	ähigkeit						_
SG10					Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
0040 001					Mara		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Muss X		
SG10 CCI	7039	Z59	Nicht-Schwachlast fähig		^X		
		Z60	Schwachlast fähig		Х		
Wandlerdater SG8	n				Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ					Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		X		
Referenz auf Gerätenumme SG8							
SG8 RFF	4459	MC	Corëtonummer des		Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF	1154	Geräter	nummer		Х		
Wandler SG10 SG10 CCI					Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler		Χ		
Identifikation Gerätes SG10	/ Nummer des						
SG10 CAV					Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das



EDIFACT Struktur		Beschr	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
				ınikation von	MSB an NB		NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								Segment genau einmal anzugeben
SG10 (Z30	Gerätenummer		X		
SG10 (CAV	7110	Geräte	nummer		Х		
Wandle SG10	ertyp u	nd Faktor						
SG10	CAV					Muss		
SG10 (7111	MIW	Messwandlersatz Strom		X		
			MPW	Kombimesswandlersatz		Χ		
			MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler		Х		
			MUW	Messwandlersatz		X		
				Spannung				
SG10 (CAV	7110	Wandle	erfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
		onseinrichtung						
sdaten						Muse (440)		[119] Je SG8 SEQ+Z13
SG8						Muss [119] Soll [130]		(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
000	SEO.					Muse		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
	SEQ SEQ	1220	Z05	Kommunikationseinrichtu		Muss X		
300 .	SEQ	1229	203	ngsdaten		^		
Referer	nz auf	die	[:					
Gerätei	numm	er						
SG8 I	RFF					Muss		
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8 I	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Kommi	ınikati	onseinrichtung						
SG10	arrincati	onsommentarig				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10 (CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng		Х		
		/ Nummer des	[
Gerätes	S							
SG10 SG10	CAV					Muss		
SG10 (7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10			!	nummer		X		
				-				
	unikali	onseinrichtung						
Styp								
styp SG10								
	CAV					Muss		
SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		X		
SG10 SG10		7111		KomEinr.		Χ		
SG10 SG10		7111	GSM ETH					
SG10 SG10		7111	ETH PLC	KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung		X X X		
SG10 SG10		7111	ETH	KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN		X X		



EDIFACT Struktur	Besch	rebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung	
		Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an MSB 11043	NB an MSB 11044		
	LTE	LTE-KomEinr.	11042	X	11044		
Daten der technische							
Steuereinrichtung SG8	"			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden	
SG8 SEQ				Muss		Wessiokation vomanuen	
SG8 SEQ 1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Χ			
Referenz auf die							
Gerätenummer SG8							
SG8 RFF				Muss			
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Χ			
SG8 RFF 1154	Gerät	enummer		Χ			
Technische							
Steuereinrichtung							
SG10 CCI				Muss Muss			
SG10 CCI 7037	Z27	Technische		X			
		Steuereinrichtung					
Identifikation / Numm	erdes						
Gerätes							
SG10 SG10 CAV				Muss			
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		X			
SG10 CAV 7110		enummer		Χ			
Technische							
Steuereinrichtungstyp)						
SG10 CAV				Muse			
SG10 CAV SG10 CAV 7111	RSU	Rundsteuerempfänger		Muss X			
	TSU	Tarifschaltuhr		X			
Smartmeter-Gateway						_	
SG8				Soll [130]		[130] Wenn an	
SG8 SEQ				Muss		Messlokation vorhanden	
SG8 SEQ 1229	Z13	Smartmeter-Gateway		X			
Smartmeter-Gateway	· ·	,					
SG10				Muss			
SG10 CCI				Muss			
SG10 CCI 7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Χ			
Identifikation / Numm Gerätes	erdes						
SG10							
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		Muss X			
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110		enummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5	
Daten der Steuerbox SG8				Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	



EDIFA	EDIFACT Struktur			reibung unikation von	MSB	Bestätigung Anmeldung MSB NB an MSB	Anmeldung MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8		4000	74.4	Ct		Muss		
SG8		1229	Z14	Steuerbox		Х		
Smart SG8		das Gateway						
SG8	RFF	4450	744	0		Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z14	Smartmeter-Gateway kation / Nummer des		X		
			:	neter-Gateways		^		
	enz auf lokatior	die ID der n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue								
SG10 SG10						Muss Muss		
SG10		7037	Z76	Steuerbox		X		
			: •	Ctodolbox				-
Identi Gerät		/ Nummer des						
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profile	daten (S	Strom)						
SG8						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 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



EDIFACT S	EDIFACT Struktur		reibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommunikation von Prüfidentifikator		MSB an NB NB an MSB 11042 11043	NB an MSB 11044	3
SG8 SEQ				Muss		einmal anzugeben
	1229	Z21	Profildaten	X		
Referenz au Marktlokatio SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	XX		[050] 5
SG8 RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes SG10 SG10 CCI	Profil (Strom)			Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes SG10	Profil (Strom)					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Code	des Normierten Profils	X		
SG8 SEQ				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 [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
	1229	Z08	Profilschardaten	X		
Referenz au Marktlokatio SG8 SG8 RFF	ıf die ID der			Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes SG10 SG10 CCI	Profil			Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z03 Z05	tagesparameterabhängig es Lastprofil tagesparameterabhängig	x x		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB		
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
		es Einspeiseprofil				
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Normiertes Profil SG10				Muoo		
SG10 CAV 7111	Code (des Normierten Profils		Muss X		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		X		[223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten
	ZA0 ZA1	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung		X [223]		der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung:
SG10 CCI 7037	Tempe Refere	nazone / eraturmessstelle / enzierte okation		X		Erzeugung) vorhanden ist
SG10 CCI 1131		anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X X		
Kunde des Lieferanten SG12		,		Soll [59] U [165] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[165] Wenn bekannt
SC12 NAD				Muse		[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF		Muss X		
SG12 NAD 3036	Name			X		
SG12 NAD 3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung		X		
Referenz auf die ID der Marktlokation	I'					



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
SG12							
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG12 RFF	1154	ID der l	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korresponden Kunden des Li	zanschrift des						-
SG12	ететапіеті				Soll [59] U [165] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
							[165] Wenn bekannt
							[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD					Muss		
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF		X		
SG12 NAD	3036	Name			X		
SG12 NAD :	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der		X X		
		202					
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder		Χ		
SG12 NAD	3164	Ort			X		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl		Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
					Soll[166]		[268] Wenn der Code in DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code		Muss		
Referenz auf d Marktlokation SG12	lie ID der						
SG12 SG12 RFF					Muss		
	1153	Z18	Marktlokation		X		
	1154		Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Messstellenbe SG12 SG12 NAD	treibers			Muss Muss	Muss Muss		
	3035	Z 07	Kunde des MSB	X	X		
	3036	Name		X	X		
	3045	Z 01	Struktur von Personennamen	X	X		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Χ	Х		



EDIFACT Struktur		Beschr	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			unikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
Messlokation							
SG12							
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG12 RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Kunden des	nzanschrift des						
Messstellenb SG12	etreibers			Muss	Muss		
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X	X		
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
0040 NAD	2207	Löndor	nomo Codo	Muoo	Muo		DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD		Lander	name, Code	Muss	Muss		
Messlokation SG12	sadresse			Soll [165]	Muss [586]		[165] Wenn bekannt
							[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse is der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: Id der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD SG12 NAD	3035 3124	Z03	Messlokationsadresse information zur	X Kann	X Kann		
IZ NAD	J124	1	zierung	rauli	rvaiiii		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nich
0040 NAD	2404	0~		N 4	N 4		vorhanden
SG12 NAD SG12 NAD	3164 3251	Ort Postlei	tzahl	Muss X	Muss X		
SG12 NAD	3207	!	name, Code	X	X		
	die ID einer						



EDIFACT Sti	uktur	Beschr	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB		
			ntifikator	11042	11043	11044	
SG12 RFF		1		-	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG12 RFF	1154		r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Ad Ablesekarte SG12	dresse für die			Muss	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des
							Ablesekartenempfängers für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD				Muss	Muss		J
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	X		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X	X		
SG12 NAD	3251	Postleit	izahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
							[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI @Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokatior							
SG12							
SG12 RFF		ļ. <u>.</u>		Kann	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ (054)	X (2541)		[054]5
SG12 RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	Endesegment						
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	X	X	X	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



3.3 Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB

EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
			Kommu	nikation von	· ·	gMSB an NE	RaMSB an NE	3
				ntifikator	11168	11169	11170	
Noobi	riobton	-Kopfsegment	· rando		11100	11100	11170	
INACIII	UNH	rtopisegilletit			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	Х	
Begin	n der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	-
	BGM	1001	E01 Z40	Anmeldungen Aufforderung	X [637] X [638]	X	Х	[637] Hinweis: Bei Verpflichtungsanfrage [638] Hinweis: Bei Aufforderung zur Übernahme der einzelnen Messlokation durch den gMSB
	BGM	1004	Dokum	entennummer	X	Χ	Χ	
Nachr	richtend DTM	datum			Muss	Muss	Muss	-
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
	D11111	2000		Nachrichtendatum/-zeit			,,	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ	Χ	
	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	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	X	
Anspr	rechpai	rtner						
SG3 SG3					Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3					Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	·····	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AL	Handy	0	0	0	



EDIFA	ACT St	ruktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung			
				unikation von	_	_	BgMSB an NB	}
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
MP-ID) Empf	änger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	Nacificiteileilpiailgei	^X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
302	NAD	3033	293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	×	X	
			-	Consult Gribh				
Vorga SG4 SG4	ing I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	X	
SG4	IDE	7402		ngsnummer	Χ	Χ	Χ	
	nzum (Ingsbe	geplanten ginn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Χ		
Trans	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	Χ	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	X	X	
			E02 E03	Einzug/Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
	s der A	ntwort						
SG4	0-0							
SG4	STS			0		Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Х		[40] Wenn SG4 STS+7++E02
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	(Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage)
			Z01	Zustimmung mit		O [40]		vorhanden
			Z07	Terminänderung Ablehnung (Keine			0	
				Berechtigung)				
			Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund			0	
			Z44	unplausibel) Zustimmung mit Korrektur von nicht		0		
			ZB6	bilanzierungsrel. Daten Erforderliche Versicherung fehlt			0	
Melde	punkt							
SG5					([59] U	([59] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
					[580]) O	[580]) O	[584]	NAD+MR



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	ebung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
					Aufforderung			
			Kommu	nikation von	NB an gMSE	gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfiden	itifikator	11168	11169	11170	
					([46] U [61])	([46] U [61])		(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
005	100				Mara	Mara	Mara	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 SG5	LOC	222	172	Moldonunkt	Muss	Muss X	Muss X	
SG5	LOC	3227 3225	Identifik	Meldepunkt ator	X X ([59] [950]) X [951]		X [951]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid SG6 SG6	entifika RFF	tor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11169	Verpflichtungsanfrage	Х	X		
			11170	Ablehnung Verpflichtungsanfrage			X	
(aus A		gangsnummer nachricht)		· o.pinomanysamraye				
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF RFF	1157	TNI	Transaktions		Muss X	Muss	
SG6	KFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	X	
Marktl der Ma		die ID der für Termine tion			M	Mus - FF03		IFOLWARE MD ID: COO
SG6					Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIE	ACT Str	uktur	Beschr	ehung	Veroflicht	Bestätigung	Ahlahnung	Redingung
EDIFF	ici sti	uktui	Deschi	ebung	ungsanfrage	Verpflicht-	Verpflicht-	
					/ Aufforderung	ungsanfrage	ungsanfrage	
			Kommu	unikation von	ŭ	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG6					Muss [636]			[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X [050]	X [050]		[050] Co
SG6		1154	der on der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
des M	nte Tur SB (Str	musablesung om)						
SG6 SG6	DTM				Muss [86] U [78] U [234] U [618]	Muss [86] U [234]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusables	sung X	Y		mit
SG6	DTM		Datum	oder Uhrzeit oder	sung X	X X		
SG6	DTM	2379	Zeitspa 104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
MSB (sablese (Strom)	eintervall des						
SG6 SG6	DTM				Muss [86] U [234] U [618]	Muss [86] U [234]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der



EDIE	ACT Str	nıktur	Reschre	ahung	Verpflicht-	Restätieuna	Ahlehnung	Redingung
EDIFF	ici Sir	uktui	Beschre	Bully	ungsanfrage	Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Dealinguing
					/ Aufforderung	ungsanfrage I	ungsanfrage	
			Kommu	nikation von	_		BgMSB an NE	3
			Prüfiden	tifikator	11168	11169	11170	
								Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung
								mit
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X			
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
	hnungs	sintervall des LF						
SG6 SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM		Z20	Abrechnungsintervall des LF	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
Messl		die ID der für Termine tion						
SG6	COOKA				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG6	RFF	1154	ID der N	/lesslokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	nte Tur B (Gas)	musablesung)						



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschi	reibung	ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht-	
					Aufforderung	١		
			Kommi	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG6	DTM		1		Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Turnu	sables	eintervall des	Ĭ.					
NB (G	as)							
SG6								
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
			1					
SG8	aerivia	arktlokation			Muss [59] U [310]	Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000	550				Mare	More		[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		4220	704	Datas day Maydalatias	Muss	Muss		
		1229 f die ID der	Z01	Daten der Marktlokation	X	X		
SG8	UKALIUI	1						
	DEE				Muss	Muss		
SG8		4452	740	Markelakatian				
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X [050]	X (0.50)		[0.50] [
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages		ung für eterabhängige						
SG9					Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für	X	X		
			Z08	tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschrei	Ü	ungsanfrage	ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommun	ikation von		BgMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfident	ifikator	11168	11169	11170	
		"Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9 QTY 6060	Menge		X	Χ		
SG9 QTY 6411		kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für
						tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) 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 Jahresmeng	е					
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		Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengena		X	X		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
Lieferrichtung SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059		Lieferrichtung	X	X		
SG10 CCI 7037		Erzeugung Verbrauch	X X	X X		
Zugeordnete Marktpartner SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	:	Zugeordneter	Muss X	Muss X		
Lieferant	!	Marktpartner				
SG10 SG10 CAV			Muss [78] U [221]	Muss [78] U [221]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
						[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses



EDIFACT Struktur	Beschre	ebung	ungsanfrage /	Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	
			Aufforderung			
	Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NE	3 gMSB an NE	3
	Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
						SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
SG10 CAV 7111	Z89	LF	XX	ΧΧ		[0.4.4]
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
Übertragungsnetzbetreiber SG10			Muse	Muss		
SG10 CAV 7111	700	ÜND	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131	Z90 MP-ID	ÜNB	X	X		
SGIU CAV IISI	: IVIF-ID		^	^		
Messstellenbetreiber SG10						
SG10 CAV 7444	704	MOD	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z91	MSB	X (CO41	Χ (004)		[CO4] ::
SG10 CAV 1131	MP-ID		X [621]	X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben welcher zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist
Spannungsebene der						-
Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der	Muss X	Muss X		
	EU3	Marktlokation	^	^		
Spannungsebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	X	X		
	E04	Hochspannung	X	X		
	E05	Mittelspannung	X	X		
	E06	Niederspannung	X	Х		
Messtechnische Einordnung						-
der Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI	700	NA	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х	Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV		****	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X	X X		
Prognosegrundlageder						
Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	X		
2210 001 1031	50	. Togrioso aui Dasis voll	^	^		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage		Verpflicht-	
			/ Aufforderung	ungsanfrage	ungsanfrage	
	Kommu	ınikation von	_	ı 3 gMSB an NB	gMSB an NB	
		ntifikator	11168	11169	11170	
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X	X		
Dotaile des	:	. TOTALOTA				
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [210] U ([182] X ([90] U [183]))	Muss [210] U ([182] X ([90] U [183]))		[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
						[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CAV 7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	0 0 X	O O X		
Art der erzeugenden Marktlokation	1	<u> </u>				
SG10			Muss [220]	Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	Х	Х		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne	X	X		
	Z34	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х	X		
	Z35 Z37	sonstige Marktlokation EEG-Marktlokation mit	X X	X X		
	Z46	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х	Х		
Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation						
SG8			Muss [59] U	Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struk	tur	Beschre	bung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				Aufforderung			
			nikation von	_	gMSB an NB	~	
		Prüfiden	tifikator	11168	11169	11170	
				[311]	[311]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
200 250				Mars	Mara		[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	220	707	Erfordarligha OPIS Daton	Muss	Muss		
SG8 SEQ 1	229	Z27	Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation	X	X		
Referenz auf die Marktlokation	e ID der						
SG8 RFF				Muco	Mucc		
	153	Z18	Marktlokation	Muss X	Muss X		
	154	<u> </u>	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
		r ID eillei	IVIAIRLIORALIOIT				Marktlokations-ID
OBIS-Kennzah	lder						
Marktlokation SG8							
SG8 PIA				Muss	Muss		
	347	5	Produktidentifikation	Χ	Χ		
	140	Marktlol		X [314]	X [314]		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
SG8 PIA 7	143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Х		
Schwachlastfäh	nigkeit	F					
SG10				Muss [257]	Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
				Muss	Muss		
SG10 CCI					iviuss		
	059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7	059 037	Z10 Z59 Z60	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig				
SG10 CCI 7	037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X X	X		
SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 OBIS Daten für	037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X X	X		
SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 OBIS Daten für relevant	037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X X X	X X X		
SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 OBIS Daten für relevant SG10 SG10 CCI	037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X X X Muss	X X X		



EDIFACT Struktur	Komm	reibung unikation von	ungsanfrage / Aufforderung NB an gMSB	ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage	5 0
		entifikator	11168	11169	11170	
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10 CAV	ZA9	ÜNB Netzputzungsahrechnung	Muss	Muss		[03] Woon das PEE±718
SG10 CAV 7111	Z84 Z85 Z86 Z92 Z47 ZB5	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrechnung Übermittlung an das HKNR Endkundenabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	Muss X ([153] X [154]) U [222] X [125] U ([153] X [154]) X [180] U ([153] X [154]) X [93] U [154] X [155] X [155]	X ([153] X [154]) U [222] X [125] U ([93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert [125] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert [153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden [154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden [155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden [156] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation); in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert



EDIFACT Struktur	Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
			Aufforderung			
	Kommunikatio	on von	NB an gMSE	gMSB an NE	gMSB an NE	3
	Prüfidentifikat	or	11168	11169	11170	
Verbrauchsart und Nutzung						[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
an der Marktlokation						
SG10			Muss [190]	Muss [190]		[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCl+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stron	nverbrauchsart	X	Χ		
Verbrauchsart SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		-
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft	/Licht	X	X		
	Z65 Wärr		X	X		
	Z66 Kraft	/Licht/Wärme	X	X		
		bilitätsladesäule	X	X		
		Senbeleuchtung	X	X		
	ZB3 Steu	erung Wärmeabgabe	Х	Х		
Unterbrechbarkeit SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62 unter	brechbare	Χ	Χ		
		rauchseinrichtung				
		-unterbrechbare rauchseinrichtung	Х	Х		
Wärmenutzung						
SG10						
SG10 CAV			Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Spei	cherheizung	Χ	Χ		
	Z57 Wärr	nepumpe theizung	X	X		
Daten der Tranche						-
SG8			Muss [59] U [307]	Muss [59] U [307]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFA	CT Sti	ruktur	Beschr	ebung	ungsanfrage		Verpflicht-	
					/ Aufforderung	ungsanfrage	ungsantrage	
			Kommi	unikation von	_	B gMSB an NE	BaMSB an NE	3
				ntifikator	11168	11169	11170	
			Tande	Timilator	11100	11103	11170	aug Charta Ctrass
								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	SEQ				Muss	Muss		aagozo
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	X	Χ		
Doto	207011	f die ID der						
Tranci		ule ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	enz auf							
	okatior	n der Tranche						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete	X	X		
330	INI F	1100	210	Marktlokation		^		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Proze	ntualeı	r Anteil der						
	he an c							
	gende	n Marktlokation			N4	Muss		
SG9	OTV				Muss Muss	Muss		
SG9 SG9		6063	11	Aufteilungsmange	Muss Y	Muss		
	QTY	6063	11 Menge	Aufteilungsmenge nangabe in %	X Y	X		
SG9 SG9	QTY	6060 6411	P1	Prozent	X X	X		
			; = 1	ı IUZCIIL	^	^		
_		Marktpartner			B	N.C		
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter	X	X		
		1031	203	Marktpartner	^	^		
Liefera SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X	X		
SG10		1131	MP-ID	LI	X	X		
			: 1711 -110		^	^		
		OBIS-Daten						
der Tra SG8	ancne				Muss [59] U	Muse [50]		[59] Wenn MP-ID in SG2
336					[308]	[308]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten



EDIFACT Str	uktur	Beschre	ebung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
				Aufforderung		ungsamage	
		Kommu	nikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	BgMSB an NE	3
		Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
							der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten der Tranche	Х	Χ		
Referenz auf Tranche SG8	die ID der						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z20	Tranche	X	Χ		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG8	ahl der Tranche						
SG8 PIA		<u> </u>		Muss	Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	X		[0001 F' I - II - ODIO
SG8 PIA	7140	OBIS-K	ennzahl	X [269]	X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
OBIS Daten f relevant SG10	für Marktrolle			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	Х	Х		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	Χ	Χ		
		ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
		ZAS	UND	^	^		
Verwendung Werte	szweck der						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z47	Endkundenabrechnung	X [153] O [154]	X [153] O [154]		[153] Wenn in der selben SG10 das
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	[154] X	[154] X		CCI+Z26++ZA7 (OBIS
		Z92	Übermittlung an das	X [154]	X [154]		Daten für Marktrolle
		ZB5	HKNR Zur Ermittlung der	X [155]	X [155]		relevant: LF) vorhanden
		20 7	Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	۷ [۱۹۵]	٧[١٥٥]		[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
							[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
Daten der Me	esslokation						
SG8				Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt)



EDIFACT Str	uktur	Besch	rebung	Verpflicht- ungsanfrage /		Verpflicht-	
				Aufforderung		angsamage	
		Komm	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
		Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
							DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X		
Referenz auf Messlokation SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG8 RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Marktlokation SG8	zugeordneten			Muss [50]	Muss [50]		IFOLWARE MP ID is COO
SG8 RFF				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF	1153	Z16	zugeordnete	Χ	Χ		
SG8 RFF	1154	ID der	Marktlokation Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeordnete	Marktpartner	[
SG10	Markipartiiei			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	X		
Messstellenb	etreiber						
SG10				Maria	14		
SG10 CAV	7111	701	MCD	Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV		MP-ID	MSB	X [621]	X [622]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben welche zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist
							[622] Hinweis: Falls die OBIS-Kennzahl für mehrere Marktrollen relevant ist, so muss die Segmentgruppe pro Marktrolle wiederholt werden
Messstellenb SG10 SG10 CAV	etreiber Alt			Muss [184]	Muss [184]		[184] Wenn in derselber
OSTO GAV				IVIUOS [104]	104]		SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: I der prozessual behandelten
SG10 CAV	7111	ZB4	MSBA	X	X		Messlokation) vorhande
SSTO CAV		<u> </u> 204	MODY	^	^		



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	ungsanfrage	ungsanfrage	Verpflicht-	
		Kommi	unikation von	-	gMSB an NE	gMSB an NE	3
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10 CAV	1131	MP-ID		Χ	Χ		
Spannungse Messlokation SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	Χ		
Spannungse Messlokation SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X	X X		
		E05	Mittelspannung	X	X		
		E06	Niederspannung	Χ	Χ		
Gasqualität SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		ado opario odo
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	Χ	Χ		
Gasqualität SG10 SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	X X		
Verwendung	sumfang						
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI	7037	Z82	ID der prozessual behandelten Messlokation	X [236]	X [236]		[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
		Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel	X	X		
Verlustfaktor SG10	Trafo			Muss [59] U [320]	Muss [59] U [320]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[320] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) auf welches das RFF+Z16 (Marktlokation) dieser SG8 referenziert, das SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) vom SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der



EDIFA	CT St	ruktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
					/	ungsanfrage		
			.,		Aufforderung			
				unikation von	_	3 gMSB an NB	_	
			Prufide	entifikator	11168	11169	11170	
0040	001				Muss	Muss		Marktlokation) in dem SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 SG10		7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	Muss X	Muss X		
3610	CCI	7037	: 210	venustiaktoi itaio	^	^		
	tfaktor	r Trafo						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z28	Verlustfaktor	X	X		
SG10		7110		tfaktor Trafo in %	X	X		
					• •	• •		
	bszust okatior	and der						
SG10					Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten
0040	001				Maria	M		Messlokation) vorhanden
SG10		7059	Z32	Retriebezustand dar	Muss X	Muss X		
SG10		1009	L3 L	Betriebszustand der Messlokation				
SG10	CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	Х	Χ		
			ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden		Χ		
			ZC3	Messlokation im Regelbetrieb	X	Х		
		OBIS-Daten						
SG8	essloka	ation			Muss [309]	Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation	Х	X		
	enz auf okatior	f die ID einer n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154		er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	Kennz okatior	zahl der						
SG8	JNAIIUI	ı						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	Χ		
SG8	PIA	7140	Erford Messio	erliche OBIS-Kennzahl der okation	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



	eibung unikation von	ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage I	Verpflicht-	
	ınikation von	/ Aufforderung	ungsanfrage I		
	unikation von	ŭ	1		
	ınikation von	NIDNOT			
Prüfide		_	B gMSB an NE	_	3
	ntifikator	11168	11169	11170	
					[59] Wenn MP-ID in SG2
					NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[323] Es sind alle OBIS-
					Kennzahlen gem.
					EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen
					Kap. 3. anzugeben
					welche an der Zähleinrichtung genutzt
					werden, dabei muss der
					Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
					[324] Es sind alle OBIS-
					Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste
					der OBIS Kennzahlen
					Kap. 4. anzugeben welche an der
					Zähleinrichtung genutzt
					werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap.
					4.5 eingehalten werden
SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ		
		Muse [256]	Muse [256]		[256] Wenn in derselben
		Muss [230]	MUSS [230]		SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/
					Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?:
					2.8.e vorhanden
		Muss	Muss		
Z60	Schwachlast fähig	X	X		
		Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02
					(Transaktionsgrund:
					Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
		Muss	Muss		vomanuon
Z 03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
					-
746	Manadala Ca				
					[951] Format:
וח פווופ	i inegonialini	∨ [an i]	V [901]		Zählpunktbezeichnung
					-
	Z10 Z59 Z60 Z03	Z10 Schwachlastfähigkeit Z59 Nicht-Schwachlast fähig Z60 Schwachlast fähig Z03 Zähleinrichtungsdaten	Muss [256] Muss Z10 Schwachlastfähigkeit X Z59 Nicht-Schwachlast fähig X Z60 Schwachlast fähig X Muss [78] Muss Z03 Zähleinrichtungsdaten X Muss Z19 Messlokation X	Muss [256] Muss [256] Muss [256] Muss [256] Muss Muss Z10 Schwachlastfähigkeit X X Z59 Nicht-Schwachlast fähig X X Z60 Schwachlast fähig X X Muss [78] Muss [78] Muss Muss Z03 Zähleinrichtungsdaten X X Muss Muss Z19 Messlokation X X	Muss [256] Muss [256] Muss Muss Z10 Schwachlastfähigkeit X X Z59 Nicht-Schwachlast fähig X X Z60 Schwachlast fähig X X Muss [78] Muss [78] Muss Muss Z03 Zähleinrichtungsdaten X X Muss Muss Z09 Muss Muss Z09 Muss Muss Z09 Muss Muss Z09 Muss Muss



EDIFACT Str	uktur	Beschre	bung	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
				Aufforderung			
			nikation von	NB an gMSE	gMSB an NE	gMSB an NE	3
		Prüfiden	tifikator	11168	11169	11170	
SG8 RFF							[166] Wenn vorhanden
				[215]	[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF	1154		ation / Nummer des eter-Gateways	X	Χ		
Zählertyp							-
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X	Χ		
Zählertyp SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	AHZ WSZ	anabger Haushaltszähler (Drehstrom) anabger	X [59] X [59]	X [59] X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		WSZ	Wechselstromzähler	X [39]	X [33]		aus Sparte Gas
		LAZ	Lastgangzähler	X [59]	X [59]		
		MAZ	Maximumzähler	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger)
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]	X [46]		aus Sparte Strom
		BGZ	Balgengaszähler	X [46]	X [46]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	X [46]		
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]	X [46]		
		WGZ MRG	Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät	X [46] X [46]	X [46] X [46]		
		EHZ	elektronischer	X	X		
			Haushaltszähler				
		IVA	Individuelle Abstimmung	Х	X		
SG10 CAV	7110	Z 01	(Sonderausstattung) EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
0010 0/11		Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
		Z04	Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
							[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße	(Gas)	-					
SG10							
SG10 CAV				Muss [46] U			[46] Wenn MP-ID in SG2
				[229]	[229]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10	X	X		
		G100	Gaszähler G100 Gaszähler G1000	X X	X X		
		:	Gaszanler G 1000 Gaszähler G10000	X	X		
		, 5.0000	230241101 0 10000	^	^		



EDIFACT Struktur	Beschr	ebung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage u	Verpflicht-	
	Kommi	ınikation von	_	, BgMSBanNBg	MSB an NB	
		ntifikator	11168	11169	11170	
	•	0 Gaszähler G12500	X	X		
	G1230	Gaszähler G16	x	X		
	G160	Gaszähler G160	X	X		
	G1600	Gaszähler G1600	Χ	X		
	G1600	0 Gaszähler G16000	X	X		
	G2.5	Gaszähler G2.5	X	X		
	G25	Gaszähler G25	X	X		
	G250	Gaszähler G250	X	X		
	1	Gaszähler G2500	X	X X		
	G350 G4	Gaszähler G350 Gaszähler G4	X X	X		
	G40	Gaszähler G40	X	X		
	G400	Gaszähler G400	X	X		
		Gaszähler G4000	X	X		
	G6	Gaszähler G6	Χ	X		
	G65	Gaszähler G65	X	X		
	G650	Gaszähler G650	X	X		
	G6500	Gaszähler G6500	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	Х	X		
Registeranzahl SG10 SG10 CAV			Muss [59] U [139]	Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	X	X		
	ZTZ	Zweitarif	X	X		
	NTZ	Mehrtarif	X	X		
Energierichtung						
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler	X	Χ		and opario ottoill
5510 GAV 1111	ZRZ	Zweirichtungszähler	X	X		
Es as a disable of		3				
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58		X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Befestigungsart Zähleinrichtung						



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
			_		MOD NID	
		unikation von	•	B gMSB an NE	•	5
	Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	Х	X		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10						-
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik				[46] Wenn MP-ID in SG2
SGIO CAV TITI	DKE	(Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun	X [59]	X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	DP 4	g) 2. Drain un leta uth än aun a	V [50]	V [50]		aus Sparte Gas
	DPA	3-Dreipunktaufhängung	X [59]	X [59]		[50] Wann MD ID in 200
	HUT Z31	Hutschiene Einstutzen-Zähler	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	Z31 Z32	Einstutzen-∠anier Zweistutzen-Zähler	X [46] X [46]	X [46] X [46]		(Nachrichtenempfänger)
	232	Zweistutzen-Zamei	^ [40]	A [40]		aus Sparte Strom
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	Χ		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Mengenumwerterdaten	·					
SG8			Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	X		
Referenz auf die						
Gerätenummer						
SG8			Muca	Muss		
SG8 RFF	140	O	Muss	Muss		•••••
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Geräte	enummer	X	X		
Mengenumwerter SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von	_	B gMSB an NB	gMSB an NB	,
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	Χ	Χ		
Mengenumwertertyp SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenumwerter	X	X		
	TMU Temperaturmengenumwe	X	X		
	rter ZMU Zustandsmengenumwert er	Х	Х		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8		Muss [287]	Muss [287]		[287] Fürjede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Χ	Χ		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8 SG8 RFF		Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	Χ		
	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters	Х	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	Χ	Х		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347 SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI @Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden



EDIFACT Struktur	Beschre	ebung	ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Aufforderung		J	
	Kommu	nikation von	NB an gMSE	BgMSB an NB	_	
	Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
						[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ		
Vor- und Nachkommastellen						
des Zählwerks SG10			Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?: 4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?: 6.8.e/1-b?:1.8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?: 6.0.0/7-b?:3.1.0/7-b?: 6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?: 6.2.0/7-b?:13.2.0/7- b?:16.2.0/7-b?:10.00/ 7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/ 7-b?:5.0.0/7-b?:11.2.0/ 7-b?:12.2.0/7-b?:14.2.0/ 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe	der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110	4	der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zählwerks	-					
auf dem Gerät						
SG10			Muss [123] U (([46] U	Muss [123] U (([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
		Aufforderung		agoaago	
	Kommunikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
		[274]) X ([59] U	[274]) X ([59] U		aus Sparte Gas
		[273]))	[273]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf
					die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?: 4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?: 6.8.e/1-b?:7.8.e/1-b?: 8.8.e/1-b?:1.8.63 vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?: 6.0.0/7-b?:3.1.0/7-b?: 6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?: 6.2.0/7-b?:13.2.0/7- b?:16.2.0/7-b?:10.0/ 7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/ 7-b?:5.0.0/7-b?:11.2.0/ 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu	X	X		
	Kontrollzwecken				
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	Х		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/
SG10 CCI		Muss	Muss		Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e vorhanden



EDIFACT Str	ruktur	Beschr	ebung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
				Aufforderung		5 5	
			ınikation von	-	B gMSB an NE	_	3
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
		Z60	Schwachlast fähig	X	X		-
Wandlerdate SG8	en			Soll [59] U	Soll [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
300				[130]	[130]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Х	Х		
Referenz auf Gerätenumm SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Wandler							-
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI		705	NA/ II	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	X	X		
Identifikation Gerätes SG10	/Nummer des						
SG10 CAV				Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Wandlertyp u	und Faktor						
				Muss	Muss		
SG10 CAV	7444						
	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X	X X		
	7111	:					
	7111	MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	Χ	Χ		



EDIE/	ACT Sti	nıktur	Resch	ra hung	\/amflicht	Rectätiques	Ablebauna	Redingung		
LDIFF	(C) (S)	uktui	Beschr	EDUTIG	ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-			
					Aufforderung)	0 0			
				unikation von	_	B gMSB an NE	_	3		
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170			
								vorhanden		
		ionseinrichtung					_			
sdate SG8	n				Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben		
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden		
SG8		4220	705	Vommunitation - 1 - 1 - 1	Muss	Muss				
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	Х	X				
	enz auf									
Gerät	enumn	ier								
SG8	RFF				Muss	Muss				
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X				
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ				
		ionseinrichtung	[
SG10					Muss	Muss				
SG10		7007	700	Vanancia See Comp. 1. 1. 1. 1.	Muss	Muss				
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	Х	X				
Identi Gerät	es	/ Nummer des								
SG10	CAV				Muss	Muss				
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ				
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х	Χ				
styp SG10		ionseinrichtung								
SG10		7444	0011	OCM/ODDO/UMATO	Muss	Muss				
SG10	CAV	<i>t</i> 111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	Х	X				
			ETH	Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	Χ				
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht.	X X	X X				
			DSL	TAE DSL-Kom.Einr.	Х	X				
			LTE	LTE-KomEinr.	X	X				
Daten	derte	chnischen								
Steue	reinrich									
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden		
SG8	SEQ				Muss	Muss		moodonation voinanden		
SG8		1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X				
Refere	enz auf	die								
	enumn									
SG8										
SG8	RFF	4453	МС	Corätonumera - da -	Muss	Muss				
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Х	Χ				



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage)
					gMSB an NB	,	
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
			Zählers				
SG8 RFF 1	154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Technische							
Steuereinrichtu	ng						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 7	037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х	Х		
Identifikation / N Gerätes	Nummerdes						
SG10							
SG10 CAV		<u> </u>		Muss	Muss		
	111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7	110	Geräte	nummer	Х	Х		
Technische Steuereinrichtu SG10	ngstyp						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7	111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	X		
		TSU	Tarifschaltuhr	X	X		
Smartmeter-Ga	teway						
SG8	ie way			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ 1	229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	Χ		
Smartmeter-Ga	teway						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 7	037	Z75	Smartmeter-Gateway	Х	Х		
Identifikation / N Gerätes SG10	Nummer des						
SG10 CAV				Muss	Muss		
	111	Z30	Gerätenummer	X	X		
	110	·	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steue SG8	erbox			Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SC0 SE0				Muca	Muss		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1	220	Z14	Steuerhov	Muss X	Muss X		
		- 414	Steuerbox	^	^		
Referenz auf da Smartmeter-Ga							
SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
	153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1	154	: Idon#:f:I	cation / Nummer des	Χ	Χ		

10.06.2020



EDIFACT Struktur		Beschr	ebung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-		
			Kommi	ınikation von	_	aMSR on NB	I aMSR on NE	
				inikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	11169	11170	
			Fluitae	nuikatui	11100	11109	11170	
Marktl SG8	okatior	f die ID der 1						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue					N4			
SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7027	776	Ctouarboy				
SG10	CCI	7037	776	Steuerbox	Х	Х		
Identi Geräte SG10	es	/Nummerdes						
SG10					Muss	Muss		
		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
	CAV	7110		nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profild SG8	laten (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 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 au die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8		1229	Z21	Profildaten	X	X		
Refere		f die ID der		. 15111041011				
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normi	ertes P	rofil (Strom)	:					

BDEW Bundesverband der Energie- und



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	1/	······································	Aufforderung) MCD ND	
		unikation von entifikator	11168	B gMSB an NE 11169	з gмъв an мв 11170	
SG10	Trunde		Muss	Muss	11170	
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
	Z04	Standardeinspeiseprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil (Strom)						
SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code	des Normierten Profils	IVIUSS	X		
Profilschardaten						
SG8				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
						[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 au 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	Х		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Profil			M	Muss		
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig	X	X		
	705	es Lastprofil	V	V		
	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X X		
	Z10	analytisches Verfahren	^	^		
Normiertes Profil						
			Muss	Muss		
SG10			iviuss	lvingo		
	Code (des Normierten Profils)	X	X		



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
		Kommı	unikation von		B gMSB an NB	gMSB an NE	}
			ntifikator	11168	11169	11170	
Referenzmes	suna						
SG10	.oug			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	Х	Х		[223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х		SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10
		ZA1	Referenzmessung	X [223]	X [223]		CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG10 CCI	7037		azone / raturmessstelle /	X	Χ		
		Refere					
SG10 CCI	1131	Marktlo 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	X	Χ		Odde 200 Vollianden
			(hier Netzbetreiber)				
		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Χ		
Kunde des Li SG12	eferanten			Soll [59] U [165] U [506]	Soll [59] U [147] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[147] Wenn in Anfrage vorhanden
							[165] Wenn bekannt
							[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
Referenz auf Marktlokation SG12			<u> </u>				
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
SG12 RFF	1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:

Korrespondenzanschrift des



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Bedingung Verpflicht- ungsanfrage
	Kanana ilatian una	_		aMCD as ND
	Kommunikation von Prüfidentifikator	11168	3 gMSB an NB 11169	11170
Kunden des Lieferanten SG12		Soll [59] U [165] U [506]	Soll [59] U [147] U [506]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[147] Wenn in Anfrage vorhanden
				[165] Wenn bekannt
CC40 NAD		Muss	Moor	[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD	704	Muss	Muss	
SG12 NAD 3035	Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X	
SG12 NAD 3036	Name	X	X	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	Х	
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	Х	
SG12 NAD 3164	Ort	Χ	Χ	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268]	Muss [268]	[166] Wenn vorhanden
		Soll [166]	Soll [166]	[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI @Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss	Muss	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12				
SG12 RFF		Muss	Muss	
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	Χ	
SG12 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des				-
Messstellenbetreibers SG12		Muss [576]	Muss	[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12 NAD		Muss	Muss	
SG12 NAD 3035	Z07 Kunde des MSB	X	X	
SG12 NAD 3036	Name	X	Χ	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von	Χ	Χ	
3012 NAD 3043				
3012 NAD 3043	Personennamen Z02 Struktur der	Х	Х	



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	ebung	ungsanfrage	ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
		Kommu	nikation von	_	gMSB an NB	aMSB an NE		
		Prüfiden		11168	11169	11170		
		Tunden	illikaloi	11100	11109	11170		
Messlokation								
SG12								
SG12 RFF				Muss	Muss			
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	ΧΧ	X		[054] 5	
SG12 RFF	1154	ID der N	/lesslokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung	
Korresponder Kunden des	nzanschrift des							
Messstellenbe	etreibers							
SG12				Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers	
SG12 NAD				Muss	Muss		Wooderelloriberrolbere	
SG12 NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift	X	X			
		_50	des Kunden des MSB		^			
SG12 NAD	3036	Name		Х	Χ			
SG12 NAD	3045	Z 01	Struktur von	X	X			
	-	- '	Personennamen		-			
		Z02	Struktur der	X	X			
			Firmenbezeichnung					
SG12 NAD	3042	Straße u Postfac	und Hausnummer oder h	X	X			
SG12 NAD	3164	Ort		X	X			
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden	
				Soll [166]	Soll[166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist	
SG12 NAD	3207	Länderr	name, Code	Muss	Muss			
Messlokations SG12	sadresse			Muss [586]	Muss [586]		[586] Hinweis: Die	
							Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: IE der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist	
SG12 NAD				Muss	Muss		J	
SG12 NAD	3035	Z 03	Messlokationsadresse	X	Χ			
SG12 NAD	3124		nformation zur	Kann	Kann			
		Identifiz						
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden	
		Postfacl	n	Muss [212]	Muss [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden	
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss			
	3251	Postleit	zahl	X	X			
SGI/ NAD								
SG12 NAD SG12 NAD	3207	Länderr	name, Code	Χ	Χ			



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		ungsanfrage / Aufforderung NB an gMSB	ungsanfrage 3 gMSB an NE	Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NE	e	
		Prüfiden	tifikator	11168	11169	11170		
Messlokation SG12								
SG12 RFF	4456	740	Manager 1	Muss	Muss			
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X (0541)	X (0.54)		[OF4] Faurret	
SG12 RFF	1154	einer טו	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung	
Name und Ad Ablesekarte	Iresse für die							
SG12				Muss [599]	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des	
							Ablesekartenempfängers für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist	
SG12 NAD				Muss	Muss		gonomizoiomorior	
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	Χ			
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ			
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Х	Χ			
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	×	Х			
SG12 NAD	3042	Straße u Postfac	und Hausnummer oder	X	Χ			
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	X			
SG12 NAD	3251	Postleitz	zahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden	
							DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist	
SG12 NAD	3207	Ländern	ame, Code	Muss	Muss			
Referenz auf Messlokation SG12								
SG12 RFF				Muss	Muss			
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X			
SG12 RFF	1154		Messibkation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung	
Nachrichten-E UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss		
UNT	0074	Anzahl d Nachrich	der Segmente in einer nt	X	X	X		



3.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

EDIFACT Struktur		Beschre	bung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung	
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfiden		11051	11052	11053	
Nachr	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachrich	nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin	n der N BGM	achricht			Muso	Muss	Muss	
		1001	Ena	Ahmoldungan	Muss			
		1001	E02	Abmeldungen entennummer	X X	X	X X	
	DGIVI	1004	DOKUME	:IIIEIIIIIIIIIIIIIIII	^	^	^	
Nachr	ichtend DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ	
	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	Х	
MP-ID SG2 SG2	Abser	nder			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
Anspr SG3 SG3	echpai	tner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	4	om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm	nunikat	ionsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0 0	0 0	0	
MP-ID	Empfä	inger		•				
SG2	NAD	901			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2		3035	MP	Nachrichtonomoförser				
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	004	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Х	



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung	
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11051	11052	11053	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	×	X	
/orga SG4 SG4	ing I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	-
3G4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
6G4	IDE	7402		gsnummer	X	X	X	
Begin	n zum	7402	Volgar	gararimer				
SG4 SG4	DTM				Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	92 Datum	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X	X X		[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
				anne, Wert				
6G4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
nde 6 G4					M [4.4]	M [4.4]		[44].Warr CO4
G4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2
								(Transaktionsgrund: Aufhebungeiner zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
3G4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich
		2005 2380	Datum	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich
6G4			Datum	oder Uhrzeit oder				Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich
GG4 GG4 Fransa GG4	DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	Muss [61]	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
6G4 Frans: 6 G4 6G4	DTM DTM aktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD	X	X	Muss [61]	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE
6G4 Fransa 6G4 6G4	DTM DTM aktions STS	2380 2379 ggrund	Datum Zeitspa 102	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X Muss [61]	X X Muss [61]		Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gene einmal je SG4 IDE
6G4 6G4 Fransa 6G4 6G4	DTM DTM aktions STS	2380 2379 ggrund	Datum Zeitspa 102	oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD Transaktionsgrund Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X Muss [61] X X X X	X X Muss [61] X X X	X X X	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gene einmal je SG4 IDE
6G4 Frans: 6G4 6G4 6G4	DTM DTM aktions STS	2380 2379 ggrund	Datum Zeitspa 102	oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD Transaktionsgrund Ein-/Auszug (Umzug)	X X Muss [61] X X	X X Muss [61]	X	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gene einmal je SG4 IDE



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	eibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	ntifikator	11051	11052	11053	
				wegen Auszug des Kunden				
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	Χ	X	Χ	
			ZH2	wegen Stilllegung Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	Х	X	Х	
Statu	s der Aı	ntwort						-
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Х		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2
			E17 Z01	Ablehnung wg. Fristüberschreitung Zustimmung mit		X	X [7]	(Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung
			Z 09	Terminänderung Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			Х	wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
Melde	punkt							
SG5					Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5		2007	470	Malalaninalit	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X (054)	X [054]	X (054)	[054] 5
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid SG6	entifika	ator			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11051 11052	WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB	X	X		
			11053	WiM / Ablehnung Ende MSB			Χ	
Refer	enz Vo	rgangsnummer						
		enachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	Х	
Nachr	ichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	Х	X	Χ	
	UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



3.5 Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel

Kommunikation von MSBN an MSBA an MSBN	MSBA an MSBN 11059 Muss
Nachrichten-Kopfsegment UNH UNH UNH UNH UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X X UNH UNH 0065 UTILM Netzanschluss- D Stammdaten Muss Muss X X	Muss
UNH Muss Muss UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X X UNH 0065 UTILM Netzanschluss- D X X D Stammdaten X X	
UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X X UNH 0065 UTILM Netzanschluss- X X D Stammdaten	
UNH 0065 UTILM Netzanschluss- X X D Stammdaten	X
	X
OINII UUJZ : D EIILWUIIS-VEISIOII A A	X
UNH 0054 11A Ausgabe 2011 - A X X	X
UNH 0051 UN UN/CEFACT X X	X
UNH 0057 5.2a Versionsnummer der X X zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X
Beginn der Nachricht	
BGM Muss Muss	Muss
BGM 1001 Z13 Gerätewechselabsicht X X	X
BGM 1004 Dokumentennummer X X	X
Nachrichtendatum DTM Muss Muss	Muss
DTM 2005 137 Dokumenten-/ X X Nachrichtendatum/-zeit	X
DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X X Zeitspanne, Wert	X
DTM 2379 203 CCYYMMDDHHMM X X	X
MP-ID Absender Muss Muss SG2 Muss Muss SG2 NAD Muss Muss	Muss Muss
SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ X X Nachrichtenaussteller bzwabsender	X
SG2 NAD 3039 MP-ID X X	Χ
SG2 NAD 3055 9 GS1 X X 293 DE, BDEW X X X (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & X Consult GmbH	X X
Ansprechpartner	
SG3 Kann Kann	Kann
SG3 CTA Muss Muss	Muss
SG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X X	X
SG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X X	Х
Kommunikationsverbindung SG3	Mora
SG3 COM Muss Muss	Muss
SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X	X
SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O O FX Telefax O O	0
TE Telefon O O	0
AJ weiteres Telefon O O	0
AL Handy O O	0
IMP-III EMPTANDA	
MP-ID Empfänger Muss Muss SG2 Muss Muss SG2 NAD Muss Muss	Muss Muss



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Geräte-	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung
			Kommi	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11057	11058	11059	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			332	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Vorga	ng							
SG4	J				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Überg SG4 SG4	abe DTM	hrzeit der			Muss	Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	294	Datum/Zeit der Übergabe, geplant	Χ	Χ	X	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
Transa SG4 SG4		grund			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZB2 ZB3	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel	X X	X X	X X	
Status	der Ar	ntwort						
SG4	,							
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung		0	0	
			Z07	Ablehnung (Keine Berechtigung)		0	0	
			ZB4	Eigenausbau wird erfolgen		Х		
			ZB5	епоigen Kein Eigenausbau des MSBA			X	
allgem SG4	neine H	Feld für linweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X	
SG4	FTX	4440	Text fü	rallgemeine Information	X	X	X	
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschre	ebung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11057	11058	11059	
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	3227	172	Maldanunlet	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5 SG5	LOC	3225	Identifik	Meldepunkt ator	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid SG6 SG6	entifika RFF	ator			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11057		X	X		
			11059	Eigenausbau WiM / Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA			Х	
		rgangsnummer enachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Zählei SG8 SG8	inrichtu SEQ	ıngsdaten			Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8		1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X	X	
	enz aut	f das Gateway						
SG8	RFF				Soll [166]	Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	X	
SG8	RFF	1154		ation / Nummer des neter-Gateways	X	X	X	
Zähler SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X	X	
Identii Gerät	fikation es	/Nummerdes						
SG10					N 4	N 4	N 4	
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10		7110	·	nummer	X	X	X	
Mengo SG8	enumw	verterdaten			Soll [46] U [134]	Soll [46] U [134]	Soll [46] U [134]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8		1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	kein		
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
Menger SG10 SG10		erter			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 (7037	Z64	Mengenumwerter	X	X	X	
Gerätes		/ Nummer des						
SG10								
SG10 (7111	720	Coröton	Muss	Muss	Muss	
SG10 (SG10 (Z30	Gerätenummer	X X	X	X	
			Gerate	nummer	λ	X	X	
Wandle SG8	erdate	n			Soll [134] U [59]	Soll [134] U [59]	Soll [134] U [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SC0 (SEO.				Muse	Muss	Muoo	[134] Bei Gerätewechse
	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Muss X	Muss X	Muss X	
		1443	204	vvanuici-Dalen	^	^	^	
Wandle	er				M	M	Maria	
SG10 SG10 (CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 (7037	Z25	Wandler	X	X	X	
						- •	- •	
identifik Gerätes SG10		/Nummerdes						
SG10 (CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 (CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ	Χ	
SG10 (CAV	7110	Geräte	enummer	Х	Χ	Χ	
	ınikati	onseinrichtung						
sdaten SG8					Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechse
	SEQ				Muss	Muss	Muss	[.5.]25. 55.4.6.000150
		1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X	X	X	
Kommu SG10	ınikati	onseinrichtung			Muss	Muss	Muss	
SG10 (CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 (7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X	X	X	
Identifik Gerätes SG10		/Nummerdes						
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 (7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10 (7110	Geräte	nummer	Χ	Χ	Χ	
Daten	lerter	hnischen						
Steuere SG8 SG8	einrich				Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechse
	بدلا							
	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X	Х	



EDIFACT S	truktur	Besch	reibung	Geräte-	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	
		Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
		Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
Steuereinri SG10 SG10 CCI	chtung			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	X	Χ	
Identifikatio Gerätes SG10	n/Nummerdes						
SG10 CAV	,			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	X	Χ	Χ	
SG10 CAV	7110	Geräte	enummer	Х	Χ	Χ	
Smartmete SG8	r-Gateway			Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8 SEC	<u> </u>			Muss	Muss	Muss	
SG8 SEC	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	Χ	Χ	
Smartmete SG10	r-Gateway			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Muss X	Muss X	Muss X	
Identifikatio Gerätes SG10	n/Nummerdes		·				
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10 CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der S SG8	Steuerbox			Soll [59] U [134]	Soll [59] U [134]	Soll [59] U [134]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEG	•			Muss	Muss	Muss	[134] Bei Gerätewechsel
	1229	Z14	Steuerbox	X	X	X	
Steuerbox		ľ.					
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7037	Z 76	Steuerbox	Х	Χ	Χ	
Identifikatio Gerätes SG10	n / Nummer des						
SG10 CAV	,			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10 CAV			enummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Nachrichtei UNT	n-Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	I der Segmente in einer	Χ	Χ	Χ	
UNT	0062	.4	chten-Referenznummer	Χ	X	X	

10.06.2020



3.6 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Die Stornierung erfolgt analog der im AHB zur UTILMD für GPKE und GeLi Gas beschriebenen Regeln. Das SG4 IMD+++Z14 "Lieferrichtung" ist nicht anzuwenden.

3.7 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

Die Änderungsmeldung erfolgt analog der im AHB zur UTILMD für Austausch von Stammdaten im Rahmen von Stammdatenänderungsprozessen beschriebenen Regeln.

3.8 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Die Geschäftsdatenanfrage erfolgt einheitlich per ORDERS.

Die darauf mittels UTILMD erfolgende Antwort ist in der unteren Übersicht dargestellt:



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	ebung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfider	ntifikator	11060	11194	
Nachrichten-k UNH	Copfsegment			Muss	Muss	
	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
	0065		Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	
	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Beginn der Na BGM	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
BGM		Dokume	entennummer	X	X	
Nachrichtenda DTM	atum			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	
MP-ID Absend SG2 SG2 NAD	der			Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Χ	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
Ansprechpart	ner					_
SG3 CTA				Kann	Kann	
SG3 CTA	2120	ıc	Informational contains	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt rom Ansprechpartner	X X	X X	-
Kommunikatio	nsverbindung					-
SG3 COM				Muss	Muss	
SG3 COM	3148	Numme	r / Adresse	X	X	
SG3 COM		EM	Elektronische Post	0	0	
300 00W		FX	Telefax	Ö	Ö	
		TE	Telefon	Ö	Ö	
		AJ AL	weiteres Telefon Handy	O O	O O	
MP-ID Empfäi	nger			3 2 · · · · ·	B. 6	
SG2 NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	



EDIFAC	CT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG2 I	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2 I	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder	X X	X X	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
Vorgan SG4 SG4 II					Muss Muss	Muss Muss	
	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
	IDE	7402	·····	ngsnummer	X	X	
			1				
Transal SG4	KUUIIS	grund					
SG4 S	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	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	X	
Meldep SG5	unkt				([59] U [580]) O ([46] 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
							[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
SG5 L					Muss		
	LOC LOC	3227	172	Meldepunkt	X ((50) (050) V		[59] Wenn MP-ID in SG2
3 6 5 l	LUC	3225	Identifi	naiui	X ([59] [950]) X [951]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[950] Format: Marktlokations-ID
							[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfide	ntifika	tor			Muss	Muss	
SG6 R	RFF				Muss	Muss	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Antwort out dia	Redingung
EDIFACT SHUKLUF	beschiebung	Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten anfrage	5 5
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
SG6 RFF 1154	11060 WiM / Antwort auf die	Х		
	MSB Geschäftsdatenanfrage			
	11194 Antwort auf die		Х	
	Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas			
Referenz auf eine				-
vorangegangene Anfrage SG6		Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	AAV Nummer der Anfrage	X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	Χ	Χ	
Referenz auf die ID der				
Marktlokation für Termine der Marktlokation				
SG6		Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
				NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
				Sparte Strom
SG6 RFF		Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im
				DE1153 die in derselben
				Segmentgruppeenthaltenen
				DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X		woodonation relevanten illialt
SG6 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-
Conlanta Turawaah laawa	<u>:</u>			-
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom)				
SG6				
SG6 DTM		Muss [86] U		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6
		[234]		(Marktlokation) aus dieser 5G6 (Termine der Marktlokation) auf
				das gleiche SG5 LOC+172
				(Meldepunkt), wie ein
				einer SG8 SEQ+Z01 (Daten
				der Marktlokation), in dem
				SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen)
				vorhanden ist, referenziert
				[234] Wenn SG10 CCI+++Z83
				(Messtechnische Einordnung
				der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusablesung	ı X		MAIL MINIL VOMATIOEN
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder	X		
000 DT:	Zeitspanne, Wert			
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X		
Turnusableseintervall des				-
MSB (Strom)				
SG6 DTM		Muss [86] U		[86] Wenn das RFF+Z18
550 5 1m		[234]		(Marktlokation) aus dieser SG6
				(Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172
				(Meldepunkt), wie ein
				RFF+Z18 (Marktlokation) aus



EDIF	ACT St	ruktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten anfrage	5 5
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
							einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6		2005			X		
SG6	DTM	2380		ı oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х		
	DTM		802	Monat	X		
Abred	chnung	sintervall des LI					
SG6							
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	Muss X		
000	DIW	2003		ıF	• •		
SG6	DTM	2380		ı oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ		
Refer	enz au	die ID der					-
	lokatior lessloka	für Termine					
SG6	IC SSIUNC	ILIOTI			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
SG6	RFF				Muss [636]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19		X		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	ante Tu IB (Gas	musablesung					
SG6	(,					
SG6				O 1 1 T 11	Muss		
SG6 SG6	DTM DTM	2005 2380	752 Datum	Geplante Turnusablesung oder Uhrzeit oder	X		
	۱۱۷۱ ک			anne, Wert			
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
		eintervall des					-
NB (C	Gas)						
SG6 SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6		2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X		
SG6	DTM	2379	Zeitsp	anne, Wert Monat	χ		
		arktlokation	1				
SG8	T GOT IVIO	antionation			Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT St	ruktur	Beschre	ahung	Antwort auf die	Antwort auf die	Redingung
LDII ACT SI	iuntui	Descrift	Soung		Geschäftsdaten- anfrage	5 5
		Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
						Sparte Strom
SG8 SEQ				Muss		[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 SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X		
Referenz au		1				
Marktlokatio						
SG8				Muss		
SG8 RFF SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Muss X		
SG8 RFF	1154		Varktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-
						iD -
	eterabhängige					
Marktlokation SG9	n			Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP/TEP mit Ref.
SG9 QTY				Muss		messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY	6063	265	Veranschlagte	X		
003 Q11	0003	203	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	^		
SG9 QTY	6060	Menge	CWarkiokation	X		
SG9 QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265
		KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]		(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
Veranschlag	ite Jahresmeng	e				
gesamt SG9				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	6063	24	Voronodologt-	Muss		
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X		
SG9 QTY	6060	Menger	nangabe	X		



EDIFACT Struktur		Beschr	ebung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х		
Lieferrichtung SG10	9			Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Muss X		
SG10 CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X		
Zugeordnete SG10 SG10CCI	Marktpartner			Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Lieferant SG10 SG10 CAV				Muss [221]		[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation- ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie
SC40 CAV	7444	700				dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
SG10 CAV	7111 1131	Z89 MP-ID	LF	X 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
Übertragung: SG10 SG10CAV	snetzbetreiber			Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		Χ		
Messstellenb SG10 SG10CAV	etreiber			Muss		
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X		
Spannungse Marktlokation SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X		
Spannungse Marktlokation SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X X		
Messtechniso der Marktloka SG10 SG10 CCI	che Einordnung Ition			Muss Muss		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	0 0
	Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10 SG10CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	Х		
Details der Prognosegrundlage SG10					-
SG10 CAV			Muss [210] U ([182] X ([90] U [183]))		[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
					[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CAV 7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	0 0 X		
Art der erzeugenden					
Marktlokation SG10			Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	X		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten - G anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
SG10 CAV 7111	Z33 EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х		
	Z34 KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
	Z35 sonstige MarktlokationZ37 EEG-Marktlokation mit	X X		
	DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X		
Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation				
SG8		Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[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		
SG8 SEQ 1229	Z27 Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8		Muoo		-
SG8 RFF SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	Muss X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8				
SG8 PIA		Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X		
SG8 PIA 7140	Erforderliche OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X [314]		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	Х		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast f\u00e4higZ60 Schwachlast f\u00e4hig	X X		
OBIS Daten für Marktrolle				-



EDIFACT Struktur	Besch	rebung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	0 0
	Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z 26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X		
SG10 CCI 7037	ZA7 ZA8 ZA9	LF NB ÜNB	X X X		•
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	 Z84 Netznutzungsabrechnung Z85 Bilanzkreisabrechnung Z86 Mehrmindermengenabrechnung Z92 Übermittlung an das HKNR Z47 Endkundenabrechnung ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von 	U [222] X [125] U ([153] X [154] X [155])		[93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert [125] Wenn das RFF+Z18	
		Bilanzkreisen			(Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCl+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert
					[153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden
					[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
					[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
					[180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
					[222] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Antwort auf die Geschäftsdaten Geschäftsdaten anfrage anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ NB (Strom) an ÜNB MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060 11194	
			SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlokation SG10		Muss [190]	[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist,
0040 00		More	referenziert
SG10 CCI 7050	747 Ctromus when unboom	Muss	
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart SG10		Muse	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	Muss X	
3010 CAV 7111	Z65 Wärme	×	
	Z66 Kraft/Licht/Wärme	X	
	Z87 E-Mobilitätsladesäule	X	
	ZA8 StraßenbeleuchtungZB3 Steuerung Wärmeabgabe	X X	
Unterbrechbarkeit SG10			
SG10 CAV 7111	760 unto the soluble see	Muss	
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung Z63 nicht-unterbrechbare	x x	
\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\	Verbrauchseinrichtung		
Wärmenutzung SG10			
SG10 CAV		Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung	X	
	Z57 WärmepumpeZ61 Direktheizung	X X	
Daten der Tranche	[
SG8		Muss [59] U [307]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEO		Muce	[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 SEQ	1	Muss	



Kommunikation von	om) an Gas) 94 [950] Format: Marktlokations-
Prüfidentifikator 11060 1119 SG8 SEQ 1229 Z15 Daten der Tranche X Referenz auf die ID der Tranche X Muss SG8 SG8 Muss SG8 RFF Muss X SG8 RFF 1154 ID der Tranche X [950]	[950] Format: Marktlokations-
Referenz auf die ID der Tranche SG8 SG8 RFF Muss SG8 RFF 1153 Z20 Tranche X SG8 RFF 1154 ID der Tranche X [950]	
Tranche SG8 Muss SG8 RFF Muss SG8 RFF 1153 Z20 Tranche X SG8 RFF 1154 ID der Tranche X [950]	
SG8 RFF Muss SG8 RFF 1153 Z20 Tranche X SG8 RFF 1154 ID der Tranche X [950]	
SG8 RFF 1153 Z20 Tranche X SG8 RFF 1154 ID der Tranche X [950]	
SG8 RFF 1154 ID der Tranche X [950]	
Defended out die	ID
Referenz auf die	
Marktlokation der Tranche	
SG8 RFF Muss	
SG8 RFF 1153 Z16 zugeordnete X	
Marktlokation	
SG8 RFF 1154 ID der Marktlokation X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Prozentualer Anteil der	
Tranche an der erzeugenden Marktlokation	
SG9 Muss	
SG9 QTY Muss	
SG9 QTY 6063 11 Aufteilungsmenge X	
SG9 QTY 6060 Mengenangabe in % X	
SG9 QTY 6411 P1 Prozent X	
Zugeordnete Marktpartner SG10 SG10 CCI Muss Muss	
SG10 CCI 7037 ZB3 Zugeordneter X	
Marktpartner	
Lieferant	-
SG10	
SG10 CAV Muss	
SG10 CAV 7111 Z89 LF X SG10 CAV 1131 MP-ID X	
Erforderliche OBIS-Daten der Tranche	
SG8 Muss [59] U [308]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ Muss	5
SG8 SEQ 1229 Z16 Erforderliche OBIS-Daten X der Tranche	
Referenz auf die ID der Tranche	
SG8 RFF Muss	
SG8 RFF 1153 Z20 Tranche X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			ntifikator	11060	11194	
SG8 RFF	1154	ID eine	r Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
OBIS-Kennza	hl der Tranche					
SG8						
SG8 PIA SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	Muss X		
SG8 PIA	7140		(ennzahl	X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy
						Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ		
OBIS Daten fo	ür Marktrolle					
relevant						
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z 26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X		
		ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X		
Verwendungs Werte SG10 SG10 CAV	szweck der			Muss		
SG10 CAV	7111	Z47	Endkundenabrechnung	X [153] O [154]		[153] Wenn in der selben
		Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das	X X [154]		SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle
		ZB5	HKNR Zur Ermittlung der	X [155]		relevant: LF) vorhanden
			Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen			[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle
						relevant: NB) vorhanden
						[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9
						(OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
Daten der Me	sslokation			M	NA	[294] Eüriodo Masalakatia = -
SG8				Muss [284]	Muss	[284] Für jede Messlokations- ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau
SG8 SEQ				Muss	Muss	einmal anzugeben
SG8 SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X	
Referenz auf Messlokation	die ID der					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154		Vlesslo kation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Messlokation Marktlokation SG8	die der zugeordneten					



					•	2 "
EDIFACT Sti	ruktur	Beschi		anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8 RFF				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
 Zugeordnete	Marktpartner					-
SG10				Muss [59]	Muss	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X	
Messstellenb SG10	etreiber					
SG10 CAV				Muss	Muss	
	7111	Z91	MSB	X	X	
SG10 CAV		MP-ID		X	X	
Spannungse Masslokation						
Messlokatior SG10	ı			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI				Muss		Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X		-
Spannungse Messlokatior SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X		
		E04	Hochspannung	X		
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X		
Coocualiti		; =30	racucispainling	^		-
Gasqualität SG10				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		Opario Gas
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X		
Gasqualität SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X		
Verwendung SG10	sumfang			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
004000				N. 4		Sparte Strom
SG10 CCI	7050	704	Vanuandunani	Muss		
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	X		



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die	Antwort auf die	Bedingung
				Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG10 CCI	7037	Z82	ID der prozessual behandelten Messlokation	X [236]		[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
		Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel	Х		Liste
Verlustfaktor -	Trafo	-				
SG10				Muss [59] U [320]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[320] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) auf welches das RFF+Z16 (Marktlokation) dieser SG8 referenziert, das SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) vom SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) in dem SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation)
						dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	X		
Verlustfaktor 5	Trafo					
SG10CAV				Muss		
	7111	Z28	Verlustfaktor	X		
SG10 CAV	7110	Verlust	faktor Trafo in %	X		
Erforderliche (OBIS-Daten					
der Messlokat SG8	tion			Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation	X		
Referenz auf of Messlokation	die ID einer					
SG8 RFF				Muss		
	1153	Z19	Messlokation	X		
	1154		r Messbkation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
OBIS-Kennza Messlokation SG8	ahlder					
SG8 PIA				Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8 PIA	7140	Erforde Messlo	rliche OBIS-Kennzahl der	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Stru	ktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	5 5
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
Erforderliche Schwachlastfä SG10	ähigkeit			Muss [256]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1- b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10 CCI				Muss		2111101071 21121010 101114114011
	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Zähleinrichtun SG8 SG8 SEQ	gsdaten			Soll [137] Muss		[137] Nicht bei Neuanlage
	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Referenz auf o Messlokation SG8	die ID einer					
SG8 RFF				Muss		
	1153 1154	Z19 ID eine	Messlokation er Messlokation	X X [951]		[951] Format:
						Zählpunktbezeichnung
Referenz auf o Smartmeter-G						
SG8 RFF				Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden
				[]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8 RFF	1154		kation / Nummer des	X		
		Smartr	neter-Gateways			



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Antwort auf die Geschäftsdaten- Geschäftsdater anfrage anfrage	5 5
	Kommunikation von	NB an MSB/ NB (Strom) an ÜNB MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060 11194	
Zählertyp SG10 SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	Χ	
Zählertyp SG10			
SG10 CAV		Muss	MD ID: 000
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszähle (Drehstrom) WSZ analoger	r X [59] X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
	Wechselstromzähler LAZ Lastgangzähler	X [59]	Sparte Gas
	MAZ Maximumzähler	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2
	MME moderne Messeinrichtun nach MsbG		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	DKZ DrehkolbengaszählerBGZ Balgengaszähler	X [46] X [46]	Spano Guom
	TRZ Turbinenradgaszähler	X [46]	
	UGZ Ultraschallgaszähler	X [46]	
	WGZ Wirbelgaszähler	X [46]	
	MRG Messdatenregistriergerät		
	EHZ elektronischer Haushaltszähler	X	
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Χ	
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10CCI+++E13
	Z02 EDL21	X [136]	(Zählertyp) CAV+EHZ
	Z03 sonstiger EHZ	X [136]	(elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
	Z04 Standard Z05 MeDa-Zähler	X [346] X [346]	riausiiaiiszaillei) voiriailueli
	203 Weba-Zamer	^ [3 4 0]	[346] Wenn SG10CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10			-
SG10 CAV		Muss [46] U	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		[229]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[229] Wenn SG10CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X	
	G100 Gaszähler G100	X	
	G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000	X X	
	G12500 Gaszähler G12500	x	
	G16 Gaszähler G16	X	
	G160 Gaszähler G160	X	
	G1600 Gaszähler G1600	X X	
	G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5	X X	
	G25 Gaszähler G25	X	
	G250 Gaszähler G250	X	
	G2500 Gaszähler G2500	X	
	G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4	X X	
	G40 Gaszähler G40	X	
	G400 Gaszähler G400	X	
	G4000 Gaszähler G4000	Χ	



EDIEA OT OU	ъ.	,	A		D. II
EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	ntifikator	11060	11194	
	G6	Gaszähler G6	X		
	G65 G650	Gaszähler G65 Gaszähler G650	X X		
	G6500	Gaszähler G6500	X		
Identifikation / Nummer des					
Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Geräter	nummer	X		
Registeranzahl					
SG10 SG10 CAV			Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
0010 0 /10			[139]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X		
Energierichtung					
SG10			(50)		ITOLIN AND ID: OOO
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X		
Femschaltung der Zähleinrichtung SG10					
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z 58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Befestigungsart Zähleinrichtung					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10					
SG10 CAV 7111	DVC	Cto alsto about	Muss		[46] Wann MD ID :- 000
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	DPA	g) 3-Dreipunktaufhängung	X [59]		·
	HUT	Hutschiene	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Resolv	reibung	Antwort auf die	Antwort auf die	Redingung
LDIFACT SHUKKUI	Descin	essang		Geschäftsdaten- anfrage	
		unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
	Z31 Z32	Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [46] X [46]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10			Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8
SG10 CCI			Muss		das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10			Mara		
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler	Muss X		
SGIU CAV /III	MMR	manuell ausgelesene Zähler	×		
Mengenumwerterdaten SG8			Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
000 050			Muoo		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Muss X		
	: 203	Wengenumwener-baten	^		-
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		0 ".	Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 1154	Geräte	nummer	X		
Mengenumwerter SG10			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110		nummer	X		
Mengenumwertertyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter	X X		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter					



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8					Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		minucotono cirmaranzagoson
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Χ		
	enz auf enumm						
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Zähle	-Kennz inrichtu enumw	_					
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140		Kennzahl der nrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeber
							welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeber
							welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
		chkommastell	en				-
des Z SG10	ählwerk	(S			Muss ([59] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
0010	,				[273]) X ([46] U [274])		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[273] Wenn in derselben SG8



EDIFACT Str	uktur	Beschre	bung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommui	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfiden	tifikator	11060	11194	
						SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?:2.8.e/ 1-b?:3.8.e/1-b?:4.8.e/1-b?: 5.8.e/1-b?:6.8.e/1-b?:7.8.e/ 1-b?:8.8.e/1-b?:1.8.63 vorhanden
2042						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?:6.0.0/ 7-b?:3.1.0/7-b?:6.1.0/7-b?: 3.2.0/7-b?:6.2.0/7-b?:13.2.0/ /7-b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/7- b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/7-b?:5. 0.0/7-b?:11.2.0/7-b?:12.2.0/ 7-b?:14.2.0/7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI	7050	4.4	Des della	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	11 Z33	Produkt Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X X		
des Zählwerk	hkommastellen s					
SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7110	Angabe	der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV		·······	der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung auf dem Gerä SG10	j des Zählwerks ät			Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?:2.8.e/ 1-b?:3.8.e/1-b?:4.8.e/1-b?: 5.8.e/1-b?:6.8.e/1-b?:7.8.e/ 1-b?:8.8.e/1-b?:1.8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das



EDIFACT Sti	uktur	Beschr	ebung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	nikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
		Prüfide	ntifikator	UNB 11060	MSB (Gas) 11194	
		Trunder	THIRAUT	11000	11134	PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?:6.0.0/
						7-b?:3.1.0/7-b?:6.1.0/7-b?: 3.2.0/7-b?:6.2.0/7-b?:13.2.0 /7-b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/7- b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/7-b?:5. 0.0/7-b?:11.2.0/7-b?:12.2.0/ 7-b?:14.2.0/7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	Χ		
SG10 CCI	7036	Bezeich dem Ge	nnung des Zählwerks auf	Х		
Schwachlast	fähigkeit					
SG10				Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1- b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhander
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Wandlerdate	n					
SG8				Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ		Z04	Wandler-Daten	X		
Referenz auf Gerätenumm						
SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х		
SG8 RFF	1154	Geräter	nummer	Χ		
Wandler SG10 SG10CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	X		
	/ Nummer des					
SG10 SG10 CAV				Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal



EDIFACT Str	uktur	Beschr	ebung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
		Kommu	ınikation von	anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
		D. T.C. J.	- CCI (ÜNB	MSB (Gas)	
		Prufide	ntifikator	11060	11194	an Tugahan
						anzugeben
						[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Gerate	nummer	X		
Wandlertyp u SG10	ınd Faktor					
SG10 CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Muss X		
3G10 CAV	7111	MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X		
		MBW	Blockstromwandler	X		
		MUW	Messwandlersatz Spannung	Х		
SG10 CAV	7110	Wandle	***************************************	X [141]		[141] Wenn SG10CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
	onseinrichtung					
sdaten				M [440]		[440] - 000 000 . 740
SG8				Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 SEQ				Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	1229	Z 05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X		
Referenz auf						
Gerätenumm SG8	ner					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X		
SG10	onseinrichtung			Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z 26	Kommunikationseinrichtu ng	Muss X		
Identifikation Gerätes	/ Nummer des					
SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X		
styp	onseinrichtung					
SG10 SG10 CAV				Muss		
	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X		



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
				NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
		ETH	Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х		
		PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	X		
		DSL	DSL-Kom.Einr.	X		
		LTE	LTE-KomEinr.	X		
Daten der ted Steuereinrich						
SG8				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		vomanaon
SG8 SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
Referenz auf	fdie					_
Gerätenumm	ner					
SG8 SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	enummer	Χ		
Technische						
Steuereinrich SG10	ntung			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z 27	Technische Steuereinrichtung	X		
	/ Nummer des					
Gerätes SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	·•	enummer	X		
Technische Steuereinrich	ntungstyp					
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	Muss X		
SGIU CAV	7111	TSU	Tarifschaltuhr	X		
Smartmeter-0 SG8	Gateway			Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss	vomanuon
SG8 SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	
Smartmeter-	Gateway					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI	7027	775	Smortmotor Ostania	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X	-
Gerätes	/Nummer des					
SG10 CAV				Muss	Muca	
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X	
	7110	·	enummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer
JOIN OAV		Corate	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	٨ [502]	٨١٥٥٤١	nach DIN 43863-5



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Antwort auf die	
	16	Geschäftsdaten- Geschäftsdaten- anfrage anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ NB (Strom) an ÜNB MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060 11194	
Daten der Steuerbox SG8		Soll [59] U [133]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	Muss X	
	Z14 Steuerbox	^	-
Referenz auf das Smartmeter-Gateway			
SG8			
SG8 RFF SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	Muss X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des	X	
	Smartmeter-Gateways		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Steuerbox SG10 SG10CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X	
Identifikation / Nummer des			
Gerätes			
SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profildaten (Strom) SG8		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 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



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
					Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	Muss X		
Referenz auf die ID der Marktlokation					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8 RFF 1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Normiertes Profil (Strom)			N4		-
SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Z04	Standardastprofil	Χ		
SG10 CCI 7037	E01	Standardeinspeiseprofil synthetisches Verfahren	X X		
Name of the Day (1/Otto as)	Z10	analytisches Verfahren	X		
Normiertes Profil (Strom) SG10					
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Codo	Nos Normiartan Profils	Muss X		
	Code	des Normierten Profils	^		-
Profilschardaten SG8			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
000 050			Mura		[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 anzugeber
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	Muss X		
Referenz auf die ID der	00	. Tomodiardatori			
Marktlokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X (050)		[050] Format: Marktlakations
SG8 RFF 1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Normiertes Profil SG10			Muss		-
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig	Muss X		
0010 001 1009	Z05	es Lastprofil tagesparameterabhängig	X		
SG10 CCI 7037	E01	es Einspeiseprofil synthetisches Verfahren	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
	Z10	analytisches Verfahren	Х		
Normiertes Profil SG10					
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code	des Normierten Profils	Muss X		
	(Strom				
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit	x		[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
	ZA1	ist Tagesparameter) Referenzmessung	X [223]		(Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG10 CCI 7037	ID Klim Tempe	nazone / eraturmessstelle / nzierte	X		
SG10 CCI 1131		anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ		
	293	(Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Kunde des Lieferanten					
SG12			Soli [59] U [165] U [241] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[165] Wenn bekannt
					[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB
			More		[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendater des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD SG12 NAD 3035	700	Kunda des I E	Muss		
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036	Z09 Name	Kunde des LF	X X		
SG12 NAD 3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X		
	; ZUZ	Struktur der			



EDIFACT Struktur		Beschre	bung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfider	tifikator	11060	11194	
SG12						
SG12RFF	4450	740	Mandada la Cara	Muss		
SG12 RFF SG12 RFF	1153 1154	Z18 ID der N	Marktlokation Marktlokation	X X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Korresponde Kunden des I SG12	nzanschrift des _ieferanten			Soll [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[165] U [241] U [506]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[165] Wenn bekannt
						[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB
						[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12NAD				Muss		iano bokariiri
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		X		
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	x x		
SG12 NAD	3042	Straße ı Postfac	und Hausnummer oder	Х		
SG12 NAD	3164	Ort		X		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
						[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länderr	ame, Code	Muss		
Referenz auf Marktlokation SG12						-
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		[050] Farmer Marie 1 1 1 1 1 1 1 1 1
SG12 RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Messlokation SG12	sadresse			Muss [586]	Muss	[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten



EDIFACT Struktur		Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfidentifikator	11060	11194	
					Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD			Muss	Muss	
SG12 NAD 3	035	Z03 Messlokationsadresse	Χ	Χ	
SG12 NAD 3	124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann	
SG12 NAD 3	042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden
					[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3	164	Ort	Muss	Muss	
SG12 NAD 3	251	Postleitzahl	Χ	X	
SG12 NAD 3	207	Ländername, Code	X	Х	
Referenz auf die Messlokation SG12	e ID einer				
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF 1	153	Z19 Messlokation	X		
SG12 RFF 1	154	ID einer Messbkation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-En	desegment				
UNT			Muss	Muss	
UNT 0	074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT 0	062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	

10.06.2020



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



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
20250	Div. Bedingungen in den SG6 und SG8	Im AHB WiM bzw. NB-Wechsel: [20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [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 [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) vorhanden [102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref. messung) vorhanden [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 [300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden Bedingung [86] nicht vorhanden Bedingung [220] nicht vorhanden Bedingung [221] nicht vorhanden Bedingung [222] nicht vorhanden	Im AHB WiM bzw. NB-Wechsel: [86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCl+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert [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) in dieser SG8 vorhanden [101] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden [102] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden [103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige 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:	Präzisierung. Eine Vielzahl an Bedingungen darf sich fachlich ausschließlich auf die Marktlokation beziehen, auf die das RFF+Z18 dieser SG6 bzw SG8 referenziert. Diese präzise Formulierung wurde nun in einigen Bedingungen unter Beibehaltung der Bedingungsnummer (z. B. [103]) ergänzt. Da einige Bedingungen AHB-übergreifend verwendet werden und weiterhin benötigt werden und daher nicht im Text angepasst werden konnten, da eine Anpassung des Textes die Bedingung in den anderen Stellen zu einem Fehler geführt hätten. An diesen Stellen wurden diese Bedingungen durch neue ersetzt. Z. B. wurde die [20] durch die [222] ersetzt.		



Änd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	_	
		Bedingung [223] nicht vorhanden	[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden [221] Wenn kein 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) [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 In anderen AHB mit gleichem Wortlaut weiterhin benötigt:		
			Bedingung [20] Bedingung [21] Bedingung [54] Bedingung [300]		
20046		Z85 X Z92 X ZB5 X [155]	Z47 X [153] O [154] Z85 X Z92 X [154] ZB5 X [155] [153] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden [154] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle	Zuordnung auf die Rollen vorgenommen und Endkundenabrechnung ergänzt.	Fehler (03.04.2020)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
			[155] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden		