

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der WiM-Prozesse

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 17. Dezember 2019

Version: 3.1 Stand UTILMD MIG: 5.2

Ursprüngliches Publikationsdatum: 06.05.2019 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	83
3.7	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	83
3.8	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	83
4	ÄNDERUNGSHISTORIE	112



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	ruktur	Beschre		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11039	11040	11041	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	DTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Χ	X	
Begini	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	X	X	X	
		1004	•••••••	entennummer	Χ	Χ	X	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID SG2 SG2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	X	
302	INAD	3033	WIO	Nachrichtenaussteller bzwabsender	^	^	٨	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
Anenr	echpart	nor	1	Consult GmbH				
SG3	•	illei			Kann	Kann	Kann	
SG3 SG3	CTA CTA	3139	ıc	Informationskontakt	Muss X	Muss	Muss	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	
SG3		onsverbindung						
SG3	COM			/ A 1	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	· • · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0 0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	inger	-	y				
1	pio				Muss	Muss	Muss	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
			1002	Consult GmbH				
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7493		gsnummer	^ X	X	X	
		. 702	; vorgan	90.1011111101				
Ende	zum							
SG4 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	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	ung zur ndatum	m, Gültigkeit,						
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			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
		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	Χ	Χ		
SC4	DTM	2380	Datum	Termin) oder Uhrzeit oder	V	v		
SG4	DTM	230U		anne, Wert	Х	Х		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommi	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Vertra	gungsfr gs	rist des						
SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	Z01	ZZRB			Χ	
Vertra SG4	gs	ermin des					M [05]	Inc. Warranton DE 1999
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			X	
SG4	DTM	2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			X X	
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	X	Χ	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	X	Χ	Χ	
Status SG4	der Ar	ntwort						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E11	Ablehnung			Χ	[41] Wenn SG4
			E15	(Messproblem) Zustimmung ohne		Х		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem
			LIJ	Korrekturen		^		Termin) vorhanden
			Z01	Zustimmung mit		O [41]		[43] Wenn SG4 DTM+93
				Terminänderung		-	V ***	(Ende zum) in der
			Z12	Ablehnung			X [43]	Anfrage vorhanden
			Z29	Vertragsbindung Ablehnung (kein			Χ	
				Vertragsverhältnis mehr				
			704	vorhanden)			V	
			Z34	Ablehnung (Mehrfachkündigung)			X	
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
			:	Shanziolangsiel. Datell				-
Melde	punkt				NA F===	Mus- fed !!	M	[C4] Camarantha
SG5					Muss [77] U (([61] U [584]) O	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommi	unikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
			Dröfida	ntifilentor	MSBA	MSBN	MSBN	
			Prutide	ntifikator	11039 [583])	11040	11041	(Vorgang) anzugeben
					[565])			[77] Wenn SG8
								(Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	2227	170	Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifil		X [950] X [951]	X [951]	X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifika	tor						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11039 11040	WiM / Kündigung MSB WiM / Bestätigung Kündigung MSB	X	Х		
			11041	WiM / Ablehnung Kündigung MSB			Х	
		gangsnummer nachricht)						
SG6	RFF	пасппспі				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Zählei	nrichtu	ngsdaten						
SG8					Muss [138]	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
Zähler								
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X		
	ikation	/ Nummer des						
SG10								
SG10			700	0	Muss	Muss		
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
->u-10	CAV	7110	: Gerate	nummer	Χ	X		



EDIFACT	Struktur	Beschi	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
		Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
		Prüfidentifikator		11039	11040	11041	
Messstelle	nbetreibers						
SG12 NA	D			Muss Muss	Muss Muss		
SG12 NA	D 3035	Z07	Kunde des MSB	X	X		
SG12 NA	D 3036	Name		X	X		
SG12 NA	D 3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
Messlokati	onsadresse						-
SG12 NA	D			Soll [165] Muss	Muss Muss		[165] Wenn bekannt
SG12 NA	D 3035	Z03	Messlokationsadresse	Χ	X		
SG12 NA	D 3124	:	information zur zierung	Kann	Kann		
SG12 NA	D 3042		und Hausnummer oder	Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
		Postfac	ch	Muss [212]	Muss [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NA	D 3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NA	D 3251	Postlei	tzahl	X	X		
SG12 NA	D 3207	Länder	name, Code	Х	Χ		
	n-Endesegment						
UN				Muss	Muss	Muss	
UN	⊤ 0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	X	
UN	T 0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



3.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	Χ	X	
Begini		achricht						-
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		E01	Anmeldungen	X	Χ	X	
		1004	Dokum	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend DTM	atum	6		Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	•
MP-ID	Absen	der						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Χ	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr	echpart	ner			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
	nunikati	onsverbindung						-
SG3								
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM		··•	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	ŏ	Ö	Ö	
	Empfä	inger					.	_
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
362	INAD	3033	INIL	rvacimentenempiangel	^	^	^	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
				entifikator	11042	11043	11044	
G2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
G2	NAD	3055	9	GS1	X	^X	^	
0G2	NAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
/orga	ng							
G4					Muss	Muss	Muss	
G4	IDE				Muss	Muss	Muss	
G4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
G4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	X	X	
	zum g ngsbeg	eplanten jinn						
G4	DTM				Muss	Muss		
G4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
6G4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
G4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
ransa	aktions	arund						
6 G4 6G4	STS	grana			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
G4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
G4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
			E02	Einzug/Neuanlage	X	X	Χ	
			E03 ZJ4	Wechsel Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	X X	X X	X	
Status	der Ar	ntwort	<u> </u>	Linbau				
G4								
G4	STS					Muss	Muss	
G4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
G4	STS	9013	E11	Ablehnung			0	[40] Wenn SG4
			EAF	(Messproblem)		V		STS+7++E02
			E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Χ		(Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage)
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	vorhanden
			Z01	Zustimmung mit Terminänderung		O [40]		
			Z 09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			0	
			Z29	Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr vorhanden)			0	
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
			ZB6	Erforderliche Versicherung fehlt			0	



EDIFACT Struktu	ır	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu	inikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
Beendigung liegt SG4 SG4 AGR	vor			Kann			
SG4 AGR 74	31	9	Vertrag	X			
SG4 AGR 74		Z04	Vertrag zwischen AN und	0			
		Z 06	MSB Vertragsbeendigung liegt vor	0			
Meldepunkt							
SG5				[584]) O	Muss ([59] U [580]) O ([46] U [61])	Muss [61] U [584]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[583])			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau 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) nicht vorhanden
							[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
							[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
							[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 32		172 Identifik	Meldepunkt ator	X X [950] X [951]	X X ([59] [950]) X [951]	X X [951]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [950] Format: Marktlokations-ID



	_			5		- "
EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator SG6 SG6 RFF			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11042 11043 11044	WiM / Anmeldung MSB WiM / Bestätigung Anmeldung MSB WiM / Ablehnung Anmeldung MSB	Х	Χ	X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6				Muss	Muss	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgan	gsnummer		X	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 Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF 1153	Z18	Marktlokation		X		
SG6 RFF 1154	ID der I	Marktlokation (X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) SG6						
SG6 DTM				Muss [21] U [78] U [234] U [618]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
						[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte



		and the Contract of	MOD NO	MSB	MSB	
		unikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
	Fiunde	HunkalU	11042	11043	11044	der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit
SG6 DTM 2005	752	Geplante Turnusablesung		Χ		
SG6 DTM 2380	i	oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Turnusableseintervall MSB (Strom)	des					
SG6 SG6 DTM				Muss [21] U [234] U [618]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCl+++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		Χ		
SG6 DTM 2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		Χ		
SG6 DTM 2379	802	Monat		Χ		
Abrechnungsintervall	des LF					
SG6 DTM	720	Abrachnungsintonvall das		Muss X		
SG6 DTM 2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF				
SG6 DTM 2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	802	Monat		Χ		
Referenz auf die ID de Messlokation für Term der Messlokation				M		Mann MD ID : 000
SG6 RFF				Muss [46] Muss [636]		[46] Wenn MP-ID in SG2 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.



EDIF/	ACT Sti	ruktur		reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
								Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG6	RFF	1154	····•	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
		rnusablesung						
des N SG6	B (Gas)						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		X		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	2	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Γurnu NB (G		eintervall des						
SG6	,							
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Daten SG8	der Ma	arktlokation				Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
200	SEQ					More		aus Sparte Strom [310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 at die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einma anzugeben
SG8		1229	Z01	Daten der Marktlokation		Muss X		
SG8		die ID der	201	Daten dei Marktiokation		^		-
	lokatior							
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit	/ Leist	ung für						
ages	parame	terabhängige						
Markt S G9	lokatior	1				Muss [101]		[101] Wans CC10
SG9						Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose
								auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TE/ / TEP mit Ref.messung)
SG9	QTY					Muss		vorhanden
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte		X		
	≪ 1 1	5555	-00	. oranooniagio		^		



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				MSB	MSB	
		nikation von	MSB an NB			
	Prüfiden		11042	11043	11044	
	Z08	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"		X		
	Menge			XX		
	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) vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt						
SG9				Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY				Muss		
	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt		X		
	Mengen			X		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde		Х		
Lieferrichtung						
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung		Muss X		
	Z06	Erzeugung		X		
	Z07	Verbrauch		Χ		
Zugeordnete Marktpartner SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		
Lieferant						
SG10 CAV				Muss [78] U [300]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	Ablehnung Bedingung Anmeldung MSB
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSE	
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
			(Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
			[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	Z89 LF	X	
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
Übertragungsnetzbetreiber			-
SG10			
SG10 CAV	 (1) UD	Muss	
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Messstellenbetreiber			
SG10 CAV		Muco	
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	Muss X	
SG10 CAV 7111	MP-ID	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	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	Х	
Spannungsebene der Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	Χ	
	E04 Hochspannung	X	
	E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X	
Messtechnische Einordnung			
der Marktlokation			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z52 iMS	X	
	Z53 kME / mME	X	



EDIFACT Struktur	Resolv	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
ZDII AOT SIIUKIUI	Desch	Journal	MSB	Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	Deaniguity
		nunikation von		NB an MSB		
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Prognosegrundlage der						
Marktlokation SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten		Χ		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen		X		
Details der						
Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV				Muss [21] U		[21] Wenn SG10
				([182] X ([90] U [183]))		CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[90] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[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
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP		0		
	E14 Z36	TLP/TEP TEP mit Referenzmessung		O X		
Art der erzeugenden						
Marktlokation SG10				Muss [54]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung:
SG10 CCI				Muss		Erzeugung) vorhanden
SG10 CCI 7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation		Muss X		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10						-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne		X		
	Z34	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht		Х		
	Z35	sonstige Marktlokation		Х		
	Z37	EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht		X		
	Z46	KWKG-Marktlokation mit		X		



E5.	0 = -		.	.,		D ("	A1.1.1	D. II
EDIFA	CT St	ruktur	Beschre	eibung	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	
				DV-Pflicht				
		OBIS-Daten						
der Ma	arktlok	ation				M., [50]		[50] Warr MD ID in 600
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
	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z27	Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation		X		
		f die ID der						
Marktle SG8	okatio	n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		ahl der						
Marktle SG8	okatio	n						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8	PIA	7140	Erforder Marktloh	liche OBIS-Kennzahl der kation		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		
	chlas	tfähigkeit						
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						Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10		7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
OBIS I		für Marktrolle						
SG10	111					Muss		
SG10	CCI					Muss		



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		Х		
SG10 CCI	7037	ZA7 ZA8 ZA9	LF NB ÜNB		X X X		
Verwendungs Werte SG10	szweck der						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z84 Z85	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung		X ([153] X [154]) U [20] X [125] U ([153] X [154] X [155])		[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		Z86	Mehrmindermengenabrec hnung		X [180] Ü ([153] X [154])		[93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser
		Z92	Übermittlung an das HKNR		X [93] U [154]		SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18
		Z47	Endkundenabrechnung		X [153]		(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 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) vorhander
							[180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18



	_			_		
EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		nikation von		NB an MSB		
	Prüfiden	tilikator	11042	11043	11044	(Marktlakation) ava sin -
						(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
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, referenziert
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart		Muss X		
	: Z 17	Stromverbrauchsart		^		
Verbrauchsart SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Z65 Z66 Z87 ZA8 ZB3	Kraft/Licht Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe		X X X X		
Unterbrechbarkeit						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare		X		
	Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X		
Wärmenutzung						
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 Z57 Z61	Speicherheizung Wärmepumpe Direktheizung		X X X		
Daten der Tranche SG8				Muss [59] U [307]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
						MSB	MSB	
				ınikation von	MSB an NB			,
			Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	SEQ		***************************************			Muss		[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		1229	Z15	Daten der Tranche		X		
Refere	enz auf	die ID der						
Tranch		dio 15 doi						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X		[050] 5
SG8	RFF	1154	ID der 7	ranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Dafe	: 1	ali a	:					a.mionationo ib
	enz auf okatior	die der Tranche						
SG8	Ortation	r der Tranone						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Prozei	ntualer	Anteil der						
	he an c							
	genden	Marktlokation				Muss		
SG9 SG9	QTY					Muss Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X		
SG9	QTY	6060		nangabe in %		Χ		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		Χ		
7,1,000	rdnoto	Marktpartner						
SG10	nunete	Markipartifei				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Liefe	- n+		:	· · · · · · · · · · · ·				
Liefera SG10	สกเ							
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z89	LF		X		
SG10		1131	MP-ID			X		
Erford	orlicho	OBIS-Daten	T .					
der Tra		ODIO-Dateii						
SG8	G. 10.10					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



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				unikation von		NB an MSB		
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	SEQ					Muss		mindestens einmal anzugeben
SG8		1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten der Tranche		X		
Refere Franch		die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	Kennza	ahl der Tranche						
SG8 SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		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 I		ür Marktrolle						
SG10 SG10	CCI					Muss Muss		
SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		X		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF		Χ		
			ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		
/erwe Verte	ndungs	szweck der						-
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR		X X		
Oaten SG8	der Me	esslokation				Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SGE LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
	SEQ					Muss		<u></u>
SG8	SEO	1229	Z18	Daten der Messlokation		Χ		
	OLQ		:					
SG8 Refere		die ID der						
SG8 Refere Messlo	enz auf okation					Muse		
	enz auf		Z 19	Messlokation		Muss X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
	okation	1						
SG8 SG8	RFF					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		X		aus Sparte Strom
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeo SG10	rdnete	Marktpartner				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI					Muss		aus Sparte Strom
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Messs SG10	tellenb	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
	tellenb	etreiber Alt						
SG10 SG10	CAV					Muss [78] U [184]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10		7111	ZB4	MSBA		X		
SG10		1131	MP-ID			X		
Spann Messic	_	oene der						
SG10						Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10		7007		0		Muss		
SG10		7037	E04	Spannungsebene der Messlokation		X		
	ungsel kation	oene der						
Messic	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,							



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV	7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung 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	7037	Y02	Gasqualität		Χ		
Gasqualität SG10							
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas		Muss		
SGIU CAV	7111	Y05	L-Gas		X X		
Verwendungs SG10	sumfang				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang		X		
SG10 CCI	7037	Z82 Z81	ID der prozessual behandelten Messlokation ID der Messlokation im Lokationsbündel		X [236] X		[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
Verlustfaktor	Trofo	:					
SG10	Trato				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
SG10 CCI					Muss		SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo		X		
Verlustfaktor SG10	Trafo						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z28	Verlustfaktor		X		
	7110	: \/orlinet	tfaktor Trafo in %		Χ		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
			Kommi	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB		
				ntifikator	11042	11043	11044		
Messlo SG10	okation					Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden	
SG10	CCI					Muss			
SG10	CCI	7059	Z32	Betriebszustand der Messlokation		X			
SG10	CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden		Χ			
			ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden		X			
			ZC3	Messlokation im Regelbetrieb		Χ			
	erliche essloka	OBIS-Daten tion				Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225	
								mindestens einmal anzugeben	
SG8	SEQ	4220	740	Erforderliche ODIC Deten		Muss			
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation		X			
	enz auf okation	die ID einer							
SG8	RFF					Muss			
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19 ID einer	Messlokation Messlokation		X X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung	
	Kennza okation	hl der							
SG8	PIA					Muss			
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X			
SG8	PIA	7140	Erforde Messlol	rliche OBIS-Kennzahl der kation		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	



EDIEACT O	£	Desil	:!h	A mar = 1 -1	Dankiti	Ablabas	Da dia auto
EDIFACT Struk	tur	Beschre	eibung	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	
							[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 7	143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
Erforderliche		:					
Schwachlastfäh SG10	igkeit				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		740	0-1		Muss		
	059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
	037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Zähleinrichtung: SG8	sdaten			Muss [78] U [138]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden [138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		mont vomanden
	229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die Messlokation							
SG8 RFF					Muss		
	153	Z19	Messlokation		X		
	154	ID einer	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf da	IS						
Smartmeter-Ga	teway						
SG8					0-11 [400] 11		[400] \/\
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 1	153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8 RFF 1	154	:	ation / Nummer des eter-Gateways		X		
Zählertyp							



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	tifikator	11042	11043	11044	
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Zählertyp SG10 SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	AHZ WSZ LAZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler		X [59] X [59] X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		MAZ MME DKZ BGZ	Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler		X [59] X [59] X [59] X [46] X [46]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		TRZ UGZ WGZ MRG EHZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X		
SG10 CAV	7110	Z01 Z02 Z03 Z04 Z05	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler		X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCl+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10
							CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (SG10	(Gas)						
SG10 CAV					Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV	7110	G10000 G12500 G16 G160 G1600	Gaszähler G10 Gaszähler G100 Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G166 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000		X X X X X X X		
		G2.5 G25 G250 G2500 G350 G4 G40	Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G40		X X X X X		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommi	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
		ntifikator	11042	11043	11044	
	G400	Gaszähler G400		X		
		Gaszähler G4000		Χ		
	G6	Gaszähler G6		X		
	G65 G650	Gaszähler G65 Gaszähler G650		X X		
		Gaszähler G6500		X		
Identifikation / Nummer des	. !					
Gerätes	,					
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätei	nummer	X	Х		
Registeranzahl						
SG10						
SG10 CAV				Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
				[139]		(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10
						CAV+IVA (Individuelle
						Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif		Χ		Voirianden
3310 3711 1111	ZTZ	Zweitarif		X		
	NTZ	Mehrtarif		X		
Energierichtung						
SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler		X		
	ZRZ	Zweirichtungszähler		X		
Fernschaltung der						-
Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der		X		
CC10 CAV/ 7440	700	Zähleinrichtung		······································		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Defeations	: ==:			• •		-
Befestigungsart Zähleinrichtung						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung		Х		
Befestigungsart						
Zähleinrichtung						
SG10 CAV				Mucc		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik		Muss X [59]		[46] Wenn MP ID in SC2
SOID DAY TIII	DNE	(Befestigungs- und		∧ [၁ ৪]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		Kontaktierungseinrichtur	า			(Nachrichtenempfänger)



						5 "
EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
		g)				aus Sparte Gas
	DPA	3-Dreipunktaufhängung		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	HUT Z31	Hutschiene Einstutzen-Zähler		X [59] X [46]		NAD+MR
	Z32	Zweistutzen-Zähler		X [46]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Messwerterfassung ar	n der					
Zähleinrichtung				M [040]		[040] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Χ		
Messwerterfassung ar	n der					
Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler		Χ		
	MMR	manuell ausgelesene Zähler		Х		
Mengenumwerterdate	n					
SG8				Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z09	Managanumusatar Datas		Muss X		
	: 209	Mengenumwerter-Daten		^		
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des		Χ		
SG8 RFF 1154	Geräte	Zählers nummer		X		
Mengenumwerter						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter		Χ		
Identifikation / Numme	er des					
Gerätes SG10						
Sec. 2011				Muss		
		Gerätenummer		X		
SG10 CAV	Z30					
	Z30 Geräte	nummer		X		
SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110		nummer		X		
\$G10 CAV 7111 \$G10 CAV 7110 Mengenumwertertyp \$G10		nummer		X		
\$G10 CAV 7111 \$G10 CAV 7110 Mengenumwertertyp \$G10 \$G10 CAV	Geräte			Muss		
\$G10 CAV 7111 \$G10 CAV 7110 Mengenumwertertyp \$G10	Geräte	Dichtemengenumwerter		Muss X		
\$G10 CAV 7111 \$G10 CAV 7110 Mengenumwertertyp \$G10 \$G10 CAV	Geräte			Muss		

17.12.2019



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
Zählei Menge	-Daten inrichtu enumw	ng /				Muss [207]		[207] Füriada SEO : 702
SG8						Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		X		
Geräte	enz auf enumm							
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	Geräter	nummer		Χ		
Zählei	Kennza inrichtu enumw PIA	ng /				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140		ennzahl der richtung		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
			***************************************					[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		Χ		
			-					

Vor- und Nachkommastellen



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	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	
des Zählwerks SG10				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?:5.8.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?:10.0 / 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	44	Donald II		Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	11 Z33	Produkt Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7110		der Vorkommastelle		X		
SG10 CAV 7110	: Angabe	der Nachkommastelle		X		
Schwachlastfähigkeit SG10				Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
0040 004						[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 7050	740	Cabusablaatfähiakait		Muss		
SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Χ		



EDIE!	VCT C+	uletur	Doosh	oihuna	A nom alders	Pootätia:	Ablahama	Padingung
EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Wand	lerdater	า						
SG8						Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		Muss X		
			: ZU4	Wander-Daten		^		
	enz auf enumm							
SG8	SHUITHII	GI						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Wand	ler							
SG10						Muss		
SG10		7007	705	\\/		Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler		X		
		/ Nummer des						
Geräte SG10								
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 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Х		
SG10		nd Faktor				Marie		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom		Muss X		
5510	OΛV	7111	MPW	Kombimesswandlersatz		X		
				(Strom und Spannung)				
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung		X X		
SG10	CAV	7110	Wandle			X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
		onseinrichtung						
sdater SG8	n					Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an
								Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		X		
	enz auf							
Geräte SG8	enumm	er						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Komm	unikati	onseinrichtung						-
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng		X		
		/ Nummer des						
Geräte SG10	es							
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Komm	unikati	onseinrichtung						
SG10 SG10	CAV					Muss		
	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		X		
	-		ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.		X		
				LAN/WLAN				
			PLC	PLC-KomEinrichtung		X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.		Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.		Х		
		chnischen						
Steuer SG8	reinrich	itung				Soll [130]		[130] Wenn an
330						3011 [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8						Muss		
SG8	SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung		X		
Refere	enz auf	die						
Geräte	enumm							
SG8	DEE					N 4		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des		Muss X		
550	MIT	1100	III G	Zählers		^		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB NB an MSB NB an M			
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Х		
Techn								
Steue SG10	reinrich	itung				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		X		
		/ Nummer des						
Geräte	es							
SG10 SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Techn	ische							
Steue		itungstyp						
SG10	CAV					Muse		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger		Muss X		
			TSU	Tarifschaltuhr		X		
Smart SG8	meter-	Gateway				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Х		
Smart SG10 SG10		Gateway				Muss Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway		X		
Identif	ikation	/ Nummer des		<u> </u>				
Geräte		/ Nummer des						
SG10								
SG10		7444	720	Carätanummar		Muss		
SG10 SG10		7111 7110	Z30 Geräte	Gerätenummer nummer		X X [952]		[952] Format:
0010	OAV	7110	Ociato	nummer		X [002]		Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	der St	euerbox				Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		X		
	enz auf meter-	das Gateway						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways		Х		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
			Kommunikation von		MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
	enz auf okation	die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steuer SG10	rbox					Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox		Χ		
ldentifi Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profild SG8	aten (S	Strom)				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 einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8 Refere	SEQ enz auf	die ID der	Z21	Profildaten		X		
Marktlo SG8	okation							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
				unikation von	MSB an NB			
			Prufide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10 SG10	CCI					Muss Muss		
SG10	CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil		X X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
SG10		rofil (Strom)						
SG10		7444	0-1-	Landa Dar Cla		Muss		
SG10		7111	: Code d	les Normierten Profils		X		-
Profilsc SG8	harda	ten				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
	SEQ SEQ	1229	Z08	Profilschardaten		Muss X		
	nz auf	die ID der		Tonischardaten				
SG8	RFF	4450	740	NA-aldala-C-a		Muss		
	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation er Marktlokation		X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normie SG10 SG10		rofil				Muss Muss		
SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil		X		
			Z 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		Χ		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Normie SG10		rofil				Muss		
SG10 SG10		7111	Code o	les Normierten Profils		Muss X		
Klimazo Temper		nessstelle /		·				



EDIFACT Strukt	ur	Beschre	bibung	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	
Referenzmessur	ng						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI 70	159	ZA0 ZA1	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung		X X X [54]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
SG10 CCI 70)37	ID Klima			X [34]		
0010 001 70	,01		aturmessstelle / zierte		,		
SG10 CCI 11	31	Dienstar			X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 30)55	89	Vergeben vom Händler		Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW		X		
		293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		^		
Kunde des Liefe SG12	ranten				Soll [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
					[165] U [506]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[165] Wenn bekannt
CC42 NAD					Muss		[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 30	125	Z09	Kundo dos I E		Muss		
)35)36	Name	Kunde des LF		X X		
)45	Z01	Struktur von		X		
		Z 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung		х		
Referenz auf die Marktlokation	ID der						
SG12 RFF					Muss		
	53	Z18	Marktlokation		X		
	54		Parktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenza							
Kunden des Lief SG12	eranten				Soll [59] U [165] U		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT Str	uktur	Beschre		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	
							[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	3035	Z04	Karraanandan zanaahrift		Muss X		
SGIZ NAD	3033	204	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF		^		
SG12 NAD	3036	Name			X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von		Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung		Х		
SG12 NAD	3042	:	ınd Hausnummer oder		Χ		
SG12 NAD	3164	Postfach Ort	I		Χ		
SG12 NAD	3251	Postleitz	rahl		Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
					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	Ländern	ame, Code		Muss		
Referenz auf Marktlokation SG12 SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG12 RFF	1154	ID der M	larktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Messstellenbe SG12 SG12 NAD	etreibers			Muss Muss	Muss Muss		
SG12 NAD	3035	Z07	Kunde des MSB	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Referenz auf Messlokation SG12	die ID der						-
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG12 RFF	1154	ID der M	lesslokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korresponder Kunden des Messstellenbe	nzanschrift des etreibers						-



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Bedingung Anmeldung MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB			
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG12 NAD		Muss Muss	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 Z02 Struktur der	X X	X X		
SG12 NAD 3042	Firmenbezeichnung Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
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 ir DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden ein "X" aufgeführt ist	m e
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss	Muss		
Messlokationsadresse SG12		Soll [165]	Muss [586]	[165] Wenn bekannt [586] Hinweis: Die Messlokationsadresse der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist	
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z03 Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Identifizierung Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nic vorhanden	
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung	
Name und Adresse für die Ablesekarte SG12		Muss	Muss [599]	[599] Hinweis: Es ist de Name und die Adresse	



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
0040 NAP							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		
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Χ	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	Χ		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	X		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	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 Messlokation SG12							
SG12 RFF				Kann	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-l UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	_
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	X	
UNT	0062	Nachrid	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



3.3 Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB

EDIF#	ACT Str	uktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu	nikation von	•	gMSB an NE	aMSB on NB	
					_	_	_	
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
Vachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Χ	X	
Begin		achricht			Maria	Maria	Maria	
	BGM	4004	E04	A non aldura	Muss	Muss	Muss	[627] Llin,
	BGM	1001	E01 Z40	Anmeldungen Aufforderung	X [637] X [638]	X	X	[637] Hinweis: Bei Verpflichtungsanfrage [638] Hinweis: Bei Aufforderung zur Übernahme der einzelnen Messlokation durch den gMSB
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Χ	Χ	
Nachr	ichtend	atum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD		110	D-1/	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	×	x x	x x	
				Consult GmbH				
	echpart	iner					16	
SG3	OT :				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA		ļ		Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Х	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
-			FX TE	Telefax Telefon	0 0	0 0	0 0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	



EDIF	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Vammi	unikation von	_		O aMCD on NI	D
					_	B gMSB an NE	_	D
			AL	ntifikator Handy	11168 O	11169 O	11170 O	
MDIF	Empf	ängor	AL	Tianay				
SG2 SG2	Empfa NAD	anger			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga SG4	ıng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	X	
	n zum (ıngsbe(geplanten ginn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Χ	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Trans SG4	aktions	grund						
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	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 E03	Einzug/Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
Status SG4	s der Aı	ntwort						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne		X	- `	[40] Wenn SG4
			E17	Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage)
			Z01	Zustimmung mit Terminänderung		O [40]		vorhanden
			Z 07	Ablehnung (Keine Berechtigung)			0	
			Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			0	
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
			ZB6	Erforderliche Versicherung fehlt			0	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	bibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NE	3
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
Melde SG5	punkt				([59] U [580]) O ([46] U [61])	[580]) O	Muss [61] U [584]	[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
SOF	1.00				Muga	Muoo	Muoo	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5	LOC	3225	Identifik		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	11168 11169 11170	Verpflichtungsanfrage / Aufforderung Bestätigung Verpflichtungsanfrage Ablehnung Verpflichtungsanfrage	X	Х	X	
(aus A		gangsnummer nachricht)				Muso	Muss	
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Marktl		die ID der für Termine ation						



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
					Aufforderung	ungounnago	ungounnago	
			Kommu	inikation von	NB an gMSB	gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
SG6					Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
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	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation (X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	nte Tur SB (Sti	nusablesung om)						
SG6	DTM				Muss [21] U [78] U [234] U [618]	Muss [21] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[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	752	Geplante Turnusablesung	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6		2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	sablese Strom)	eintervall des						
SG6	DTM				Muss [21] U [234] U [618]	Muss [21] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
					Aufforderung			
			Kommu	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
								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	672	zugewiesene Periode	X	X		mit
SG6	DTM		· • · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	oder Uhrzeit oder	X	X		
		*	:	nne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Abrec	hnungs	intervall des LF						
SG6								
SG6	DTM	2005	700	Abroobaupaciata all da-	Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Χ	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
		die ID der für Termine						
	essloka							
					Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
der M					Muss [46] Muss [636]	Muss [46] Muss [636]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
der M SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z 19	Messlokation	Muss [636]	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
der M SG6	RFF	ition	·	Messlokation Wesslokation	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
SG6 SG6 SG6 Gepla	RFF RFF	1153 1154	·		Muss [636]	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 [951] Format:
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	RFF RFF nte Tur B (Gas)	1153 1154	·		Muss [636] X X [951]	Muss [636] X X [951]		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 [951] Format:
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	RFF RFF nte Tur B (Gas)	1153 1154 nusablesung	ID der I	Messlokation	Muss [636] X X [951]	Muss [636] X X [951]		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 [951] Format:
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	RFF RFF nte Tur B (Gas)	1153 1154	ID der I	Messlokation Geplante Turnusablesung oder Uhrzeit oder	Muss [636] X X [951]	Muss [636] X X [951]		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 [951] Format:
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	RFF RFF nte Tur B (Gas) DTM DTM DTM	1153 1154 nusablesung)	ID der I	Messlokation Geplante Turnusablesung oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		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 [951] Format:
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	RFF RFF nte Tur B (Gas) DTM DTM	1153 1154 nusablesung)	ID der I 752 Datum Zeitspa	Messlokation Geplante Turnusablesung oder Uhrzeit oder	X X [951] Muss X	X X [951] Muss X		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 [951] Format:
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	RFF RFF nte Tur B (Gas) DTM DTM DTM	1153 1154 nusablesung)	752 Datum Zeitspa 104	Geplante Turnusablesung oder Uhrzeit oder nne, Wert MMWW-MMWW	X X [951] Muss X X	X X [951] Muss X X		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 [951] Format:
Ger M. SG6	RFF RFF nte Tur B (Gas) DTM DTM DTM DTM	1153 1154 musablesung) 2005 2380	752 Datum Zeitspa 104	Geplante Turnusablesung oder Uhrzeit oder nne, Wert MMWW-MMWW	X X [951] Muss X X	X X [951] Muss X X		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 [951] Format:
Ger M. SG6	RFF RFF nte Tur B (Gas) DTM DTM DTM DTM Sablese	1153 1154 musablesung) 2005 2380	752 Datum Zeitspa 104	Geplante Turnusablesung oder Uhrzeit oder nne, Wert MMWW-MMWW	Muss [636] X X X [951] Muss X X X	Muss [636] X X [951] Muss X X		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 [951] Format:
SG6	RFF RFF RFF OTM DTM DTM DTM DTM DTM DTM DTM DTM	1153 1154 musablesung) 2005 2380 2379	752 Datum Zeitspa 104 106	Geplante Turnusablesung oder Uhrzeit oder nne, Wert MMWW-MMWW MMDD	Muss [636] X X [951] Muss X X X Muss	Muss [636] X X X [951] Muss X X X Muss		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 [951] Format:
Ger M. SG6	RFF RFF nte Tur B (Gas) DTM DTM DTM DTM Sablese	1153 1154 musablesung) 2005 2380	752 Datum Zeitspa 104 106	Geplante Turnusablesung oder Uhrzeit oder nne, Wert MMWW-MMWW	Muss [636] X X X [951] Muss X X X	Muss [636] X X [951] Muss X X		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 [951] Format:



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
					Aufforderung	ungsamage	ungsamage	
			Kommu	nikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfider	tifikator	11168	11169	11170	
			Zeitspar	nne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Daten SG8	der Ma	rktlokation			Muss [59] U [310]	Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
500	250				Muss	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 SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
			- 201	Dateri dei Markilokation	^	^		
	enz auf okation	die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tagesp	/ Leistu parame okation	terabhängige			Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP /TEP mit Ref.messung) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		vomanach
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
			Z 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt)
								vorhanden



			_			_		
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
					/	ungsanfrage		
			Kommu	ınikation von	Aufforderung	B gMSB an NE	RaMSR on NE	1
				ntifikator	11168	11169	11170	•
				iumatoi	11100	11103	11170	[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
		e Jahresmenge						
gesam 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				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	Х		
SG9	QTY	6060	Mengen	nangabe	X	Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Х		
Lieferr SG10 SG10]			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10		7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X	X X		
		Marktpartner						
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Muss X	Muss X		
Liefera	ant							
SG10 SG10					Muss [78] U [300]	Muss [78] U [300]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund:
								Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden [300] Wenn SG8
								SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10	CAV	7111	Z89	LF	Χ	Χ		
SG10		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
		snetzbetreiber						
SG10 SG10			- - - - - - - -		Muss	Muss		
SG10		7111	Z90	ÜNB	X	X		
SG10		1131	MP-ID		X	X		
		-				-		



	_			_		
EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Aufforderung			
		inikation von	•	gMSB an NE	•	3
	Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
Messstellenbetreiber						
SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z91	MSB	IVIUSS X	X		
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 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der	X	X		
		Marktlokation				
Spannungsebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	X	X		
	E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X	X X		
	E06	Niederspannung	X	X		
Messtechnische Einordnung						
der Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische	Muss X	Muss X		
3610 CCI 7037	203	Einordnung der Marktlokation	^	^		
Messtechnische Einordnung						
der Marktlokation						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X	Χ		
	Z53	kME / mME	Χ	Х		
Prognosegrundlage der						
Marktlokation			Messa	Muss		
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	X		
	746	Werten	V	V		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	X		
Details der						
Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [21] U			[21] Wenn SG10
			([182] X ([90] U [183]))	([182] X ([90] U [183]))		CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
						Marktlokation: Prognose



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Aufforderung	angeannage	a. igoa. iii ago	
	Komm	unikation von	NB an gMSE	gMSB an NE	gMSB an NE	3
	Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
						auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) 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
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	0	0		
	E14 Z36	TLP/TEP TEP mit	O X	O X		
	230	Referenzmessung	^	^		
Aut den europe de e	:	Troionama				
Art der erzeugenden Marktlokation						
SG10			Muss [54]	Muss [54]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06
						(Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		Lizeugung) vomanuen
SG10 CCI 7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	Χ	Χ		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Χ	Χ		
	Z34	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Χ	X		
	Z35 Z37	sonstige Marktlokation EEG-Marktlokation mit	X X	X X		
	Z 46	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х	Х		
Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation						
SG8			Muss [59] U			[59] Wenn MP-ID in SG2
			[311]	[311]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+218 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z27	Erforderliche OBIS-Daten	Χ	Χ		



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung			
				unikation von	_	B gMSB an NB	_	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
				der Marktlokation				
Marktl SG8	lokatior	die ID der						
SG8	RFF	4450	740	Mandalaha Car	Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18	Marktlokation r Marktlokation	X (050)	X X [950]		[950] Format:
300	KFF	1134	ID ellie	I Warkiiokalion	X [950]	X [950]		Marktlokations-ID
	Kennza lokatior							
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	Χ		
SG8	PIA	7140	Erforde Marktlo	rliche OBIS-Kennzahl der kation	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	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
SG10		rähigkeit			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
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
releva	int	für Marktrolle						
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	X		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	X	X		
5510	001	. 001	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Verwe Werte SG10 SG10		szweck der			Muss	Muss		
	CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	X ([153] X [154]) U [20]	X ([153] X		[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der
			Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [125] U ([153] X [154] X [155])	X [125] U ([153] X [154] X [155])		Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
			Z86	Mehrmindermengenabrec hnung	X [180] Ü ([153] X [154])	X [180] Ű ([153] X [154])		[93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
	14		Aufforderung			
		unikation von entifikator	NB an gMSE 11168	3 gMSB an NE 11169	B gMSB an NE 11170	3
	Z92 Z47	Übermittlung an das HKNR Endkundenabrechnung	X [93] U [154] X [153]	X [93] U [154] X [153]	11170	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
	***************************************					[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
Verbrauchsart und Nutzung 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



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung		Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
	17		_	- MOD NE	N -MOD NE	
		unikation von	_	3 gMSB an NE	_	3
	Prutide	entifikator	11168	11169	11170	000.050.704/D
						SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert
SG10 CCI		01	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	Х	X		
Verbrauchsart SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht	X	X		
	Z65 Z66	Wärme Kraft/Licht/Wärme	X X	X X		
	Z66 Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	X		
	ZA8	Straßenbeleuchtung	X	X		
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	Χ		
Unterbrechbarkeit						
SG10						
SG10 CAV 7444	760	untarbraabbara	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Χ		
	Z63	nicht-unterbrechbare	Х	X		
		Verbrauchseinrichtung				
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	Speicherheizung	Х	X		
	Z57	Wärmepumpe	X	X		
	Z61	Direktheizung	Х	Х		
Daten der Tranche						
SG8			Muss [59] U [307]	Muss [59] U [307]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+218 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z15	Daten der Tranche	Х	Х		
Referenz auf die ID der Tranche						
SG8			Muss	M		
SG8 RFF SG8 RFF 1153	Z20	Tranche	Muss X	Muss X		
300 KFF 1133	; ZZ U	Handle	^	^		



EDIFA	CT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			l/		_	MCD ND	-MCD NE	
				unikation von	_	gMSB an NE	_	3
				ntifikator	11168	11169	11170	
SG8	RFF	1154	ID der	Franche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	enz auf okation	die der Tranche						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	Х	Х		
SG8	RFF	1154	ID der I	Vlarktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	ntualer ne an c	Anteil der ler						
	genden	Marktlokation				N2		
SG9 SG9	QTY				Muss Muss	Muss Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X		
SG9	QTY	6060		nangabe in %	X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Х		
	rdnete	Marktpartner						
SG10 SG10	ככו				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Liefera	ant							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10 SG10		7111	Z89	LF	X	X		
SG10		1131	MP-ID	LI	X	X		
		OBIS-Daten						
der Tra	anche				M	M [50]		[50] Wass MD ID is 000
SG8					Muss [59] U [308]	[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) eine SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten der Tranche	Х	Χ		
Tranch		die ID der						-
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X		
SG8	RFF	1154	•••••••	r Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS- SG8	Kennza	ahl der Tranche						



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			16		Aufforderung			
				unikation von	_	gMSB an NE	_	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140		Kennzahl	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	X	Х		
OBIS releva		für Marktrolle						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	Х	Χ		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	X	Χ		
			ZA8	NB	X	X		
			ZA9	ÜNB	Х	Х		
Werte SG10		szweck der						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X X	X X		
Daten SG8	der Me	esslokation			Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X		
	enz auf okation	die ID der						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	XX	XX		[OF41 F
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
		die der						
		zugeordneten						
	okation	1						
SG8 SG8	RFF				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete	X	Χ		
-				Marktlokation				
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeo SG10	rdnete	Marktpartner			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
	Kommi	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NE	gMSB an NE	3
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
						aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		ado opario otrorri
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter	X	X		
		Marktpartner				
Messstellenbetreiber						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z91	MSB	X	X		
		INIOD				[COA] Lieuwie Fe iet des
SG10 CAV 1131	MP-ID		X [621]	X [622]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben welcher 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
Messstellenbetreiber Alt						_
SG10						
SG10 CAV			Muss [184]	Muss [184]		[184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCl+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CAV 7111	ZB4	MSBA	Χ	Χ		
SG10 CAV 1131	MP-ID	WOD/ C	X	Χ		
	111111111111111111111111111111111111111					
Spannungsebene der						
Messlokation SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	Χ		
Spannungsebene der						
Messlokation						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	Χ	Χ		
	E04	Hochspannung	X	X		
	E05	Mittelspannung	X	X		
	E06	Niederspannung	X	Х		
Gasqualität						-
SG10			Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		ado Opario Gas
	Y02	Cacqualität	X	X		
SG10 CCI 7037	102	Gasqualität	^	^		



EDIFACT Str	ruktur	Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	•		aMSB on NE	
			unikation von Intifikator	11168	3 gMSB an NE 11169	3 gwisb an ini 11170	
		Prunde	ntilikator	11168	11169	11170	
Gasqualität SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	X X		
Verwendungs SG10	sumfang			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
0040 001				14	14		aus Sparte Strom
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z01	Vorwondungeumfang	Muss X	Muss X		
SG10 CCI	7039	Z01 Z82	Verwendungsumfang ID der prozessual	X [236]	X [236]		[236] Code einmal je SG4
3010 001	1031	Z81	behandelten Messlokation ID der Messlokation im	X [230]	X [230]		IDE+24 (Identifikation einer Liste)
			Lokationsbündel				
Verlustfaktor SG10	Trafo			Muss [59] U [320]	Muss [59] U [320]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
2040 201					Mark		[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	Muss		
SG10 CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	Х	Х		
Verlustfaktor SG10	Trafo			N A	N.4		
SG10 CAV	7444	700	\/orlugtfal-t	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z28	Verlustfaktor	X	X		
SG10 CAV	7110	: Verlust	faktor Trafo in %	X	X		
Betriebszusta Messlokation SG10				Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID
2045 57							der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z32	Betriebszustand der Messlokation	Х	Х		



EDIE	NOT 0		D	ile	\/a===(!'-1-t	Destric	A la la la ca	De die euro
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
					/	ungsanfrage	ungsanfrage	
			14	71	Aufforderung			
				nikation von	•	_	3 gMSB an NE	3
			Prüfider		11168	11169	11170	
SG10	CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt	Х	Х		
				werden				
			ZC2	Messlokation gesperrt	X	Χ		
			ZC3	und darf entsperrt werden Messlokation im	Х	Χ		
			203	Regelbetrieb	Λ	Λ		
Erford	lerliche	OBIS-Daten						
	essloka							
SG8					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	Х		
Refere	enz auf	die ID einer						
	okation							
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	Kennza							
Messi SG8	okation							
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140		liche OBIS-Kennzahl der	X ([46] U	X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
			Messlok	ation	[324]) X ([59] U [323])	[324]) X ([59] U [323])		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					- [1/	- []/		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
								<u> </u>
								[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.
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ		4.5 eingehalten werden
550	1 1/1	1173	SILVY	ODIO-INGIIIIZAI II	^	^		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
					Aufforderung	J	J	
			Kommı	unikation von	NB an gMSE	gMSB an NE	B gMSB an NE	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
Erford								
Schwa SG10	chlastf	fähigkeit			Muss [256]	Muss [256]		[256] Wenn in derselben
3010					wuss [230]	Wuss [250]		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		7050	740	Cabusablaatfähiakait	Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
00.0	00.		Z60	Schwachlast fähig	X	X		
Zählei	nrichtu	ngsdaten						
SG8		9			Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4
								STS+7++E02 (Transaktionsgrund:
								Einzug/Neuanlage) nicht
000	CEO				Muss	Maria		vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Muss X	Muss X		
				Zamominoritarigodatori				
	enz aur okation	die ID einer						
SG8								
SG8	RFF	4450	740	Managhar Cana	Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation r Messlokation	X X [951]	X X [951]		[951] Format:
000	1011	1104	ID CINC	1 Westionation	7 [001]	7 [001]		Zählpunktbezeichnung
Refere	nz auf	das						
	meter-(Gateway						
SG8 SG8	RFF				Soll [166] U	Soll [166] I		[166] Wenn vorhanden
000	IXI I				[215]	[215]		[215] Wenn in der selben
								SG8 SEQ+Z03
								(Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13
								CAV+MME (Zählertyp:
								mME) vorhanden
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z14	Smartmeter-Gateway cation / Nummer des	X	X		
JG0	INEE	1154		neter-Gateways	^	^		
Zähler	tvp							
SG10	-7 F				Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zähler	typ							
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
			WOZ	(Drehstrom)				NAD+MR
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			LAZ	Lastgangzähler	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
			MAZ	Maximumzähler moderne Messeinrichtung	X [59] X [59]	X [59] X [59]		NAD+MR
			: 141141L	ocomo wessemmentarig	V [09]	7 [00]		



EDIFACT Str	uktur	Beschre	ū	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage		Bedingung
		Kommui	nikation von tifikator	NB an gMSE 11168	3 gMSB an NB 11169	gMSB an NE 11170	3
		DKZ BGZ TRZ UGZ WGZ MRG EHZ	nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X X	X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7110	Z01 Z02 Z03 Z04 Z05	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
							[346] Wenn SG10 CCl+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (SG10	Gas)						
SG10 CAV				Muss [46] U [229]	Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[229] Wenn SG10 CCl+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV	7110	G10 G100	Gaszähler G10 Gaszähler G100	X X	X X		
			Gaszähler G1000	x	X		
			Gaszähler G10000	X	X		
		G12500	Gaszähler G12500 Gaszähler G16	X X	X X		
		G160	Gaszähler G160	X	X		
			Gaszähler G1600	X	X		
		G16000 G2.5	Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5	X X	X X		
		G25	Gaszähler G25	X	X		
		G250 G2500	Gaszähler G250 Gaszähler G2500	X X	X X		
		G2500 G350	Gaszähler G350	X	X		
		G4	Gaszähler G4	X	X		
		G40	Gaszähler G40	X	X		
		G400 G4000	Gaszähler G400 Gaszähler G4000	X X	X X		
		G6	Gaszähler G6	X	Χ		
		G65	Gaszähler G65	X	X		
		G650 G6500	Gaszähler G650 Gaszähler G6500	X X	X X		
Identifikation Gerätes SG10	/ Nummer des						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geräten	ummer	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Aufforderung			
	Komm	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	B gMSB an NE	3
	Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
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	Χ	Χ		
	ZTZ	Zweitarif	X	X		
	NTZ	Mehrtarif	X	Х		
Energierichtung						
SG10			M	Muss [50]		[F0] Warra MD ID :- 000
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X	X X		
	ZRZ	Zweirichtungszanier		X		
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	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	X	X		
	Z07	nicht vorhanden	Х	Х		
Befestigungsart						
Zähleinrichtung SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X	X		
Befestigungsart						
Zähleinrichtung						
SG10 CAV			Muca	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik	Muss X [59]	Muss X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
OOTO OAV TITI	DVE	(Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun	∨ [၁ <u>৯</u>]	V [99]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	DPA	g) 3-Dreipunktaufhängung	X [59]	X [59]		aus Sparte Gas
	HUT	Hutschiene	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	Z31 Z32	Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [46] X [46]	X [46] X [46]		(Nachrichtenempfänger) 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		
	:					



EDIFACT Struktur				Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Komm	unikation von	-	B gMSB an NE	aMSB an NE	3
				entifikator	11168	11169	11170	,
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an	X	X	11110	
			E12	der Zähleinrichtung				
Zählei	verterfa nrichtui	ssung an der ng						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Menge	enumwe	erterdaten						
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 SG8	SEQ SEQ	1220	700	Managanimusertar Datas	Muss X	Muss X		
		1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	^	^		
	enz auf enumm							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Х		
Menge	enumwe	erter						-
SG10	001				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	Z64	Mongonumwortor	Muss X	Muss X		
			: 204	Mengenumwerter	^	^		
ldentifi Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
	enumwe	ertertyp						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe	X X	X X		
			ZMU	rter Zustandsmengenumwert er	Х	Х		
	Daten o							
	nrichtui enumwe							
SG8	, i di i i v	51101			Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzugeben
		1229	Z20	OBIS-Daten der	X	X		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			14	all a Cara	Aufforderung	1465		
				nikation von	NB an gMSB	_	_	3
			Prüfider	tifikator	11168	11169	11170	
	enumm	er						
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	X	Χ		
SG8	RFF	1154	Geräten	ummer	X	Χ		
Zählei	Kennza inrichtu enumw	ng /						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-Kı Zähleini	ennzahl der ichtung	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
								[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	Х	Χ		
		hkommastellen						
des Za SG10	ählwerk	S			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



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage		Verpflicht-	Bedingung
			/ /	ungsanfrage	ungsanfrage	
	Kommu	nikation von	Aufforderung	B gMSB an NB	MSB on NE	
	Prüfider		11168	3 givise an ine 11169	11170	0
	Fruitaer	Illikator	11100	11109	11170	[272] Wann in daraalhan
						[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?:5.8.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
SO40 SO I			More	More		[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?:1.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7050	44	Drodukt	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Χ	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						
SG10 CAV 7110	Anacha	dor Vorkonmontalla	Muss	Muss		
SG10 CAV 7110 SG10 CAV 7110		der Vorkommastelle der Nachkommastelle	X	X		
	Angabe	der Nachkommastelle	^	^		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10			U (([46] U [274]) X ([59] U	Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	2300111		ungsanfrage /		Verpflicht-	
			Aufforderung	ungounnago	ungounnago	
		unikation von	_	gMSB an NE	_	3
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	7"hla'a s'abtus al da
						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 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?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7037	762	Lakala Kanazaiahaung zu	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	Х		
SG10 CCI 7036	Bezeic dem G	hnung des Zählwerks auf erät	X	Χ		
Schwachlastfähigkeit						
SG10			Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	***************************************		Muss	Muss		[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 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	Χ	Χ		
	Z60	Schwachlast fähig	Х	Х		
Wandlerdaten SG8			Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04	Wandler-Daten	X	Χ		
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des	X	X		
		Zählers				



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung NB an gMSE	Verpflicht- \ungsanfrage ui	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	Х	Х	
Wandler				
SG10		Muss	Muss	
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	Muss X	Muss X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10				
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	Gerätenummer	X	X	
Wandlertyp und Faktor SG10 SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X	X X	
	MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz	X X	X X	
SG10 CAV 7110	Spannung Wandlerfaktor	X [141]	X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommunikationseinrichtung				
sdaten SG8		Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]	[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
				[130] Wenn an
SG8 SEQ		Muss	Muss	Messlokation vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X	X	
Referenz auf die Gerätenummer SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung	
			Kommunikation von		_	gMSB an NF	gMSB an NE	3
				entifikator	11168	11169	11170	
			i	Zählers	11100	11100	11110	
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Χ		
Komm SG10 SG10		onseinrichtung			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X	Χ		
Geräte SG10	es	/ Nummer des						
SG10			<u> </u>		Muss	Muss		
SG10 SG10		7111 7110	Z30 Geräte	Gerätenummer nummer	X	X		
styp	unikati	onseinrichtung						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х	Χ		
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE	X X	X X		
			DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X	X X		
		hnischen						
Steuei SG8	reinrich	tung			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	Χ		
	enz auf enumm							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Techn Steue	ische reinrich	tuna						
SG10		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z 27	Technische Steuereinrichtung	Χ	Χ		
Geräte		/ Nummer des						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110		nummer	X	X		
Techn Steue		tungstyp						



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Kommi	unikation von	-	aMSP on NE	aMSP on NE	•
					_	_	3 gMSB an NE	
			Prutide	entifikator	11168	11169	11170	
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X	X X		
Smart SG8	meter-(Sateway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
Smart SG10 SG10		Gateway			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identif Geräte SG10	ikation	/ Nummer des						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	ΧΧ		[050] =
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
SG8	der Ste	euerbox			Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	Χ		
Smart	enz auf meter-(das Gateway						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154	Identifil	kation / Nummer des neter-Gateways	X	X		
	enz auf okation	die ID der						
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
Steue	rbox							
SG10					Muss	Muss		
SG10			<u></u>		Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	X	Х		
	ikation	/ Nummer des						
Geräte	es							
					Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage Verpflicht- Verpflic / ungsanfrage ungsanf Aufforderung	rage
	Kommunikation von	NB an gMSB gMSB an NB gMSB a	
SG10 CAV 7110	Prüfidentifikator Gerätenummer	11168 11169 1117 X [952] X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profildaten (Strom) SG8		Muss [59] U Muss [59] U [197] U [197] U [311] [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 einmal anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	Muss Muss X X	
Referenz auf die ID der Marktlokation			
SG8 RFF		Muss Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950] X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI		Muss Muss Muss Muss	-
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X X	
SG10 CCI 7037	Z04 StandardeinspeiseprofilE01 synthetisches Verfahren	X X X	
	Z10 analytisches Verfahren	XXX	
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV		Muse Muse	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	Muss Muss X X	
Profilschardaten SG8		Muss [59] U Muss [59] U [89] U [311] [89] U [311]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struk	ktur	Beschre	ibung	Verpflicht-	Bestätigung		Bedingung
				ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				Aufforderung	5 5	0 0	
		Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NE	gMSB an NE	3
		Prüfiden	tifikator	11168	11169	11170	
							[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
SG8 SEQ			5 # 1 1 1 1	Muss	Muss		
SG8 SEQ 1	1229	Z08	Profilschardaten	Х	Х		
Referenz auf di Marktlokation SG8	ie ID der						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF '	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
SG8 RFF	1154	ID einer	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Pro	fil						
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
	7059	Z03	tagesparameterabhängig	X	X		
		Z05	es Lastprofil tagesparameterabhängig	Х	Х		
SG10 CCI 7	7037	E01	es Einspeiseprofil synthetisches Verfahren	X	Χ		
3010 001 1	1031	Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Normiertes Pro	fil						
SG10 SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111		s Normierten Profils	X	X		
1.00		(Strom)					
Klimazone / Temperaturmes Referenzmessi							
SG10	uriy			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	X		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		(Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
0040 00:		ZA1	Referenzmessung	X [54]	X [54]		
SG10 CCI 7	7037	ID Klima Tempera Referent Marktlok	aturmessstelle / zierte	X	Х		
SG10 CCI	1131	Dienstar		X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung unikation von	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung NB an gMSE	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage 3 gMSB an NE	Verpflicht- ungsanfrage	5 5
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
						das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Kunde 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
						[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	Χ		
SG12 NAD 3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12			Mora	More		-
SG12 RFF SG12 RFF 1153	Z18	Marktlokation	Muss X	Muss X		
SG12 RFF 1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenzanschrift des 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
						[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an gMSB	gMSB an NE	gMSB an NE	}
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name	des kunden des LF	X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	X		
SG12 NAD	3045	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Χ	Χ		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
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	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Referenz auf of Marktlokation SG12	die ID der						
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
SG12 RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Messstellenbe SG12	etreibers			Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen
CC40 NAD				14	N4		Messstellenbetreibers
SG12 NAD SG12 NAD	3035	Z07	Kunde des MSB	Muss X	Muss X		
SG12 NAD	3036	Name	Runde des Mod	X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	X		
0012 14/10	0040	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Referenz auf of Messlokation SG12	die ID der						
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 RFF	1154	ID der I	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Kunden des Messstellenbe	zanschrift des etreibers						
SG12				Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Bedingung Verpflicht- ungsanfrage
	14	Aufforderung		
	Kommunikation von	•	•	B gMSB an NB
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170
SG12 NAD 3036	Name	X	X	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von	X	X	
	Z02 Personenname Struktur der Firmenbezeich	X	X	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnumm Postfach		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	
Messlokationsadresse SG12		Muss [586]	Muss [586]	[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist
CO40 NAD		Mare	More	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	700 Manalalistiana	Muss	Muss X	
SG12 NAD 3035	Z03 Messlokations			
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnumm	er oder Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
0012 NAD 3042	Postfach	Muss [212]	Muss [212]	
				[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	X	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12				
SG12 RFF		Muss	Muss	
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X	
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Adresse für die Ablesekarte				
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



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				ungsanfrage / Aufforderung	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
		Kommi	unikation von	Ŭ	B gMSB an NE	R aMSB an NE	3
			entifikator	11168	11169	11170	,
		Flunde	HIIIINAIUI			11170	CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD				Muss	Muss		
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	Х	Χ		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	Х	Х		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	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 Messlokation SG12							_
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 RFF	1154		r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-I	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer	X	X	X	
UNT	0062	•••••••	chten-Referenznummer	Χ	Χ	X	



3.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11051	11052	11053	
Nachr	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	Х	X	
Beginı	n der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004		entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend	latum			Muon	Muse	Muon	
	DTM DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Muss X	Muss X	Muss X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID) Abser	nder						-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	X X	x x	
	echpar	tner			1/	17	1/	_
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	··•	vom Ansprechpartner	X	X	X	
	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
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	
MP-ID) Empfä	änger		•				
SG2		<u>.</u>			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Х	



ED:E	VOT O		D 1	na ila una au	Enda MOD	Dankiitin	Ablatia	De die euro
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr		Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	
				unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11051	11052	11053	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	X X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga SG4 SG4	ng I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Х	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
Begini	n zum							
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	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn				[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
			Zeitspa	anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende:	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Transa	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	3
			Prüfider	ntifikator	11051	11052	11053	
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	Х	Х	Х	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Χ	Х	Х	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	Х	
Status SG4	s der Ar	ntwort						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Χ		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2
			E17 Z01	Ablehnung wg. Fristüberschreitung Zustimmung mit Terminänderung		х	X [7]	(Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des
			Z 09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			X	Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
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
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifika	tor					N2	
SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Muss X	
SG6	RFF	1154	11051 11052	WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB	X	X		
			11053	WiM / Ablehnung Ende MSB			Х	
		gangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Nachr	ichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	Х	Χ	X	
	UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	Χ	



3.5 Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel

EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	Bedingung
				inikation von	MSBN an MSBA 11057	MSBA an MSBN 11058	MSBA an MSBN 11059	
Nashi		/ a m f a a m m a m t	Prunder	ntifikator	11057	11058	11059	
Nachr	icnten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065		Netzanschluss-	X	X	Χ	
			D	Stammdaten				
	UNH		D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Χ	Χ	
Begin	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	Z13	Gerätewechselabsicht	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	Х	Χ	
Nachr	ichtenc	latum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID SG2 SG2	Abser	nder			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	X X	x x	
Ancor	echpar	tnor	:					
SG3	conpai	11101			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	· wi iii\all							
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / 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	
MDID	\ F'	ingor	· -	·· · •	-	-	-	-
SG2) Empfä	anger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	



	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anzeige des	Ankündigung	Mitteilung,	Bedingung
					Geräte- wechsel	zum Eigenausbau	kein	
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11057	11058	11059	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	Х	
Vorga	ing							
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE IDE	7495	24	Transaktion	Muss X	Muss X	Muss X	
SG4	IDE	7493		gsnummer	X	X	^X	
			; vorgan	gsnammer		Λ		
Datum Überg SG4		hrzeit der						
SG4	DTM				Muss	Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	294	Datum/Zeit der Übergabe, geplant	X	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	Х	
Trans	aktions	grund						
SG4 SG4	0.70				Muoo [61]	Muss [64]	Muss [61]	[61] Segment bzw.
304	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [01]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
		9015	7	Transaktionsgrund				Segmentgruppe ist genau
SG4 SG4	STS STS	9015 9013	ZB2	Transaktionsgrund Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen	X	X X	X X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4	STS			Gerätewechsel sämtlicher technischen	X	X	X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4 SG4	STS	9013	ZB2	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen	X	X X	X X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4 SG4 Status	STS STS	9013	ZB2	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen	X	X X	X X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4 Status SG4 SG4	STS STS	9013 ntwort	ZB2 ZB3	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel	X	X X X	X X X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4 Status SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS der Ar STS STS	9013 ntwort 9015	ZB2 ZB3	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort	X	X X X Muss	X X X Muss	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4 Status SG4 SG4	STS STS	9013 ntwort	ZB2 ZB3	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel	X	X X X	X X X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4 Status SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS der Ar STS STS	9013 ntwort 9015	ZB2 ZB3	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine	X	X X X Muss	X X X Muss	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4 Status SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS der Ar STS STS	9013 ntwort 9015	ZB2 ZB3 E01 E17	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine Berechtigung) Eigenausbau wird	X	X X X Muss X	X X X Muss X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4 Status SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS der Ar STS STS	9013 ntwort 9015	ZB2 ZB3 E01 E17 Z07	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine Berechtigung) Eigenausbau wird erfolgen Kein Eigenausbau des	X	X X X Muss X O	X X X Muss X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
Status SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS STS STS STS	9013 ntwort 9015 9013	ZB2 ZB3 E01 E17 Z07 ZB4	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine Berechtigung) Eigenausbau wird erfolgen	X	X X X Muss X O	X X X Muss X O	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS STS STS STS	9013 ntwort 9015	ZB2 ZB3 E01 E17 Z07 ZB4	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine Berechtigung) Eigenausbau wird erfolgen Kein Eigenausbau des	X	X X X Muss X O	X X X Muss X O	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS STS STS STS	9013 ntwort 9015 9013	ZB2 ZB3 E01 E17 Z07 ZB4	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine Berechtigung) Eigenausbau wird erfolgen Kein Eigenausbau des	X	X X X Muss X O	X X X Muss X O	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4	STS STS STS STS STS STS	9013 ntwort 9015 9013	ZB2 ZB3 E01 E17 Z07 ZB4	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine Berechtigung) Eigenausbau wird erfolgen Kein Eigenausbau des	X	X X X Muss X O X	X X X Muss X O X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4	STS STS STS STS STS STS	9013 ntwort 9015 9013 Feld für inweise)	ZB2 ZB3 E01 E17 Z07 ZB4 ZB5	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine Berechtigung) Eigenausbau wird erfolgen Kein Eigenausbau des MSBA Zusätzliche Informationen	X X X	X X X Muss X O X	X X X Muss X O X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11057	11058	11059	
					[584]	[584]	[584]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	Messlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik		X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfide SG6 SG6	entifika:	tor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Χ	
SG6	RFF	1154	11057 11058 11059	WiM / Anzeige des Gerätewechsels WiM / Ankündigung zum Eigenausbau WiM / Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	Х	X	X	
Refere	nz Vor	gangsnummer						
(aus A SG6 SG6	nfragei	nachricht)				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Zähleii SG8 SG8	nrichtui SEQ	ngsdaten			Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X	X	
	enz auf meter-(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 eter-Gateways	Х	Х	X	
Zähler SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X	X	
Identifi Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer	Х	X	Х	
Menge SG8	enumwe	erterdaten			Soll [46] U [134]	Soll [46] U [134]	Soll [46] U [134]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	reibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung
			Kommi	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11057	11058	11059	
SC0	SEQ				Muss	Muss	Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8 SG8	SEQ	1229	Z 09	Mengenumwerter-Daten	X	X	X	
Menge	numwe	erter						
SG10	CCI				Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	Muss X	X	X	
Identifi	kation	/ Nummer des	· ·					-
Geräte								
SG10	CAV				Muoo	Muco	Muse	
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10		7110		nummer	X	X	X	
Wandl	erdater)						-
SG8					Soll [134] U [59]	Soli [134] U [59]	Soll [134] U [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ	4000			Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X	X	X	
Wandl SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	Χ	Χ	Χ	
Geräte		Nummer des						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ	Χ	
Komm	unikatio	onseinrichtung						
sdaten	١							
SG8 SG8	SEQ				Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X	X	X	
Komm	unikatio	onseinrichtung						
SG10		0			Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X	X	X	
Geräte		Nummer des						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	Wiuss	X	
SG10		7110	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer	X	X	X	
		hnischen	1					
	einricht							
SG8					Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechsel



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z06	Daten der technischen	X	X	X	
				Steuereinrichtung				
Techn	ische							
	einrich	tung						
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7037	Z27	Technische	X	X	X	
00.0	00.			Steuereinrichtung	~	,	^	
		/ Nummer des						_
Geräte	es							
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10		7110	••••••	nummer	X	X	X	
Cmort	motor (Potoviou	T.					-
SMarii SG8	neter-C	Sateway			Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	[104] Boi Colutewoonson
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	X	
Smartı	meter-C	Sateway						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X	X	
Identifi Geräte		/ Nummer des						
SG10	,0							
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X	Χ	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	der Ste	euerbox						
SG8					Soll [59] U [134]	Soll [59] U [134]	Soll [59] U [134]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Х	X	Х	
Steuer	box							
SG10	00:				Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7037	Z76	Steuerbox	Muss X	Muss X	Muss X	
				- Cloudibox			^	
Geräte		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Musa	Muses	
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10		7110	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	nummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format:
5510	OAV		Jerail	and the control of th	∧ [3 32]	A [304]	A [302]	Gerätenummer nach DIN 43863-5



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung	Geräte-	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	5 5
		Kommunikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
		Prüfidentifikator	11057	11058	11059	
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Χ	X	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



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:



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	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	
Nach	richten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Х	Х	
Nach	richtend DTM	atum			Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Χ	
SG2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
	rechpart	ner					
SG3	CT 4				Kann	Kann	
SG3		2420	10	Informational and -14	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X X	X X	
Komn	nunikati	onsverbindung					
	СОМ				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	0	0	
	50111	4 - 2 - 2	FX	Telefax	ŏ	Ö	
			TE	Telefon	Ö	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0 0	
) Empfä	inger	-		NA	NA	
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	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	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	Χ	X	
				9	•		
SG4	aktions	gruna					
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	Χ	Χ	
Melde	nunkt						
SG5	punit				([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					Muss		
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ ((50) (550)) Υ		TEOLINA MIDURE CONTRACTOR
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X ([59] [950]) X [951]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[950] Format: Marktlokations-ID
							[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid SG6	entifika	tor			Muss	Muss	



EDIEACT C		. .	- M	A (A refer to the	De d'a sura s
EDIFACT St	ruktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	0 0
		Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	
SG6 RFF	1154	11060	WiM / Antwort auf die MSB	Х		
		11194	Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas		Х	
Referenz au						
	gene Anfrage					
SG6 RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6 RFF	1154		gsnummer	X	X	
		: vorgan	gonummor	^	^	
Referenz au Marktlokatio der Marktlok	n für Termine					
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.
000 DEE	4450	740	Mandalalada			Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X (050)		[OCO] Farmet Markelations
SG6 RFF	1154	ID der i	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Geplante Tu des MSB (Si SG6 SG6 DTM	rnusablesung trom)			Muss [21] U		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6
				[234]		(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM		752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6 DTM		Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG6 DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Turnusables MSB (Strom SG6	eintervall des)					
SG6 DTM				Muss [21] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6 DTM			oder Uhrzeit oder	X		



EDIF	ACT St	ruktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
			Zeitsp	anne, Wert			
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
Abred	chnungs	sintervall des LF					-
SG6	D.T. 4						
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	Muss X		
	DIW	2003		LF			
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
Mess		die ID der für Termine ation			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
000					Mu33 [40]		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
	ante Tu IB (Gas	rnusablesung					
	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Turnu NB (0		eintervall des					
	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X		
SG6	DTM	2379	Zeitsp	anne, Wert Monat	X		
		arktlokation	· .				-
SG8					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				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X		



	EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an MSB/ ÜNB 11060	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an MSB (Gas) 11194	
	enz auf lokation	die ID der					
SG8					Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID der N	Marktlokation Marktlokation	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-
tages	/ Leistu parame lokation	terabhängige			Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
000	OTV				More		Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref. messung) vorhanden
SG9 SG9	QTY QTY	6063	265	Veranschlagte	Muss X		
369	QII	6063	265	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	^		
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 tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
Veran	schlagt	e Jahresmenge					
gesan SG9	nt				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		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X		-
SG9	QTY QTY	6060 6411		nangabe Kilowattstunde	X X		
SG9			KWH	Niiowatistunue	^		
SG10 SG10)			Muss Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X		
SG10		7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X		
Zuged SG10		Marktpartner			Muss		



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	
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х		
Lieferant SG10 SG10 CAV			Muss [300]		[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
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
Übertragungsnetzbetreiber SG10					
SG10 CAV		ÜND	Muss		
SG10 CAV 7111	Z90	UNB	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Messstellenbetreiber SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131	Z91 MP-ID	MSB	X X		
	; IVIP-ID		^		
Spannungsebene der Marktlokation			Muss		
SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X		
Spannungsebene der Marktlokation SG10			Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	Muss X		
0010 0/10 7111	E04	Hochspannung	X		
	E05	Mittelspannung	X		
	E06	Niederspannung	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss		



EDIFACT Struktur	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	
SG10 CCI			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 [21] U ([182] X ([90] U [183]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) 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
					[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
SG10 CAV 7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	0 0 X		
Art der erzeugenden					
Marktlokation SG10			Muss [54]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	X		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х		
	Z34	KWKG-Marktlokation	Χ		
	Z35 Z37	ohne DV-Pflicht sonstige Marktlokation EEG-Marktlokation mit	X X		
	Z46	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X		
Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation					
SG8			Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
			Kommi	unikation von	anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							(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 SG8	SEQ SEQ	1220	707	Erforderliche OBIS-Daten	Muss X		
366	SEQ	1229	Z27	der Marktlokation	^		
	enz auf lokation	die ID der					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
	Kennza lokation						
SG8							
SG8				5 1141 40 4	Muss		
SG8 SG8	PIA	4347 7140	5	Produktidentifikation rliche OBIS-Kennzahl der	X X [314]		[314] Es sind alle OBIS-
			Marktlo		,		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		
Schwa SG10		ähigkeit			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					Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
OBIS	Daten f	für Marktrolle					_
releva							
SG10					Muss		
SG10 SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	Muss X		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	X		
·			ZA8 ZA9	NB ÜNB	X		
Verwe		szweck der					
SG10 SG10					Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Antwort auf die	Bedingung
		Geschäftsdaten- anfrage		5 5
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnung	X ([153] X [154]) U [20]		[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
	Z85 Bilanzkreisabrechnung	X [125] U ([153] X [154] X [155])		SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
	Z86 Mehrmindermengenabrec hnung	X [154])		[93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8
	Z92 Übermittlung an das HKNR	X [93] U [154]		auf das gleiche SG5 LOC+172
	Z47 Endkundenabrechnung	X [153]		(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
				[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
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, referenziert



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X		
	auchsa	rt					
SG10					N.A		
SG10	CAV	7111	Z64	Kraft/Licht	Muss X		
0010	0/11		Z65	Wärme	X		
			Z66	Kraft/Licht/Wärme	X		
			Z87 ZA8	E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung	X X		
			ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X		
Unter	brechba	arkeit					
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X		
			Z63	nicht-unterbrechbare	Χ		
				Verbrauchseinrichtung			
Wärm	enutzu	ng					
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 Z57	Speicherheizung Wärmepumpe	X X		
			Z61	Direktheizung	x		
Dater	der Tra	anche					
SG8					Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
					[307]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[307] Für jede 11-stellige ID im
							SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18
							(Marktlokation) der
							SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert
							genau einmal anzugeben
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	X		
		die ID der					
Tranc SG8	ne						
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
	enz auf	die der Tranche					
SG8	ioralior	ruer rianiche					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-
550	IXEE	1134	: 10 001	Maintionation	V [990]		[550] i Oilliat. Markilokations-



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			D. "C.I.	- ('C') (ÜNB	MSB (Gas)	
			Prufide	ntifikator	11060	11194	ID
			:				ID .
	ntualer he an d	Anteil der					
erzeu		Marktlokation					
SG9	OTV				Muss		
SG9 SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	Muss X		
SG9	QTY	6060		nangabe in %	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
Zuged	ordnete	Marktpartner					
SG10					Muss		
SG10		7007	700	7dr -!	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Liefer							
SG10					A 4		
SG10	CAV	7111	Z89	LF	Muss X		
	CAV	1131	MP-ID		X		
		OBIS-Daten	:				-
	ranche	Obi5-Daten					
SG8					Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
					[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 anzugeben
SG8 SG8	SEQ SFO	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten	Muss X		
300	SEQ	1229	210	der Tranche	^		
Refer		die ID der					
SG8	IIC						
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
	-Kennza	ahl der Tranche					
SG8 SG8	DIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	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
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		erforderlich sind
			1		- •		
ORI2	Daten 1	ür Marktrolle					



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die	Antwort auf die	
				Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommu	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
relevant SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X		
SG10 CCI	7037	ZA7 ZA8	LF NB	X X		
		ZA9	ÜNB	X		
Verwendungs	szweck der					
Werte SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X		
		Z92	Übermittlung an das HKNR	Х		
Daten der Me SG8	esslokation			Muco [294]	Muss	[294] Für jada Manalakationa
300				Muss [284]	wuss	[284] Für jede Messlokations- ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss	ellillai alizugebeli
SG8 SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X	
Referenz auf Messlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID der I	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Messlokation Marktlokation SG8	zugeordneten					
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 I	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Zugeordnete	Marktpartner					r==114
SG10				Muss [59]	Muss	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI				Muse	Muco	Sparte Strom
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter	Muss X	Muss X	
22.0 001			Marktpartner			
Messstellenb	etreiber					
SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Z 91	MSB	X	X	
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	X	
	pene der					



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	
	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
	Muoo		Sparte Strom
FM Spanningsehene der			
Messlokation			
	Muss		
E03 Höchstspannung			
E04 Hochspannung	X		
: ' '			
EU6 Niederspannung	Х		
	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	Muss		
Y02 Gasqualität	X		
Y04 H-Gas Y05 L-Gas	X X		
	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
	Muss		Sparte Strom
Z01 Verwendungsumfang			
Z82 ID der prozessual behandelten Messlokation	X [236]		[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
Z81 ID der Messlokation im Lokationsbündel	X		
			TEOLIN AND ID : 000
	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)
	Kommunikation von Prüfidentifikator E04 Spannungsebene der Messlokation E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung Y02 Gasqualität Y04 H-Gas Y05 L-Gas Z01 Verwendungsumfang L-Gas Z01 Jer prozessual behandelten Messlokation L-Gas L-Gas D der Messlokation im	Kommunikation von NB an MSB/ ÜNB Prüfidentifikator 11060 Muss [59] Muss [59] Muss E04 Spannungsebene der Messlokation Muss E03 Höchstspannung X E04 Hochspannung X E05 Mittelspannung X E06 Niederspannung X Muss E06 Niederspannung X Muss Muss Y02 Gasqualität X Muss Y04 H-Gas X Y05 L-Gas X Muss Y04 H-Gas X Y05 L-Gas X Muss Muss Y04 H-Gas X Y05 L-Gas X Muss Muss Y04 H-Gas X Y05 L-Gas X Muss Y05 L-Gas X Muss Muss Z01 Verwendungsumfang X Z82 ID der prozessual behandelten Messlokation Messlokation Messlokation Messlokation Muss [59] U Muss [59] U Muss [59] U	Ceschäftsdaten-anfrage



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
							dieser SG8 referenziert abweicht
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	X		
Verlus	stfaktor	Trafo					
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Z28	Verlustfaktor	X		
SG10	CAV	7110	Verlus	tfaktor Trafo in %	X		
Erford	derliche	OBIS-Daten					
der M SG8	essloka	tion			Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal
SC8	SEQ				Muss		anzugeben
	SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation	X		
Pofor	onz auf	die ID einer					
	lokation						
SG8							
SG8					Muss		
SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation er Messlokation	X (0541		[OF4] Formati
SG8	KFF	1104	ID eine	er iviessiokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
OBIS-	-Kennza	ahl der					
Mess	lokation						
SG8	D. A						
SG8 SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Muss X		
SG8	PIA	7140		erliche OBIS-Kennzahl der	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 [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



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	0 0
	Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
	D "" !	em .	ÜNB	MSB (Gas)	
	Prutide	entifikator	11060	11194	
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			Muss		
SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Zähleinrichtungsdaten			0 - 11 [407]		MOZI Nijeki kaj Njevenja na
SG8 SEQ			Soll [137] Muss		[137] Nicht bei Neuanlage
SG8 SEQ 1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG8					
SG8 RFF		1 1 1 2	Muss		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z19	Messlokation er Messlokation	X X [951]		[951] Format:
300 KFF 1134	ID ellie	er iviessiokation	X [951]		Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das					
Smartmeter-Gateway					
SG8					
SG8 RFF			Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
			[215]		[215] Wenn in der selben SG8
					SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10
					CCI+++E13 CAV+MME
CC0 DEE 4453	74.4	Cmartmatar Catavay	v		(Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z14	Smartmeter-Gateway kation / Nummer des	X X		
000 KH 1104		neter-Gateways	^		
Zählertyp					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	Х		
Zählertyp					
SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
		(Drehstrom)			NAD+MR
	WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	LAZ	Lastgangzähler	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	MAZ	Maximumzähler	X [59]		NAD+MR
	MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus
	DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]		Sparte Strom
	BGZ	Balgengaszähler	X [46]		
	TRZ UGZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler	X [46] X [46]		
	WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]		
	MRG	Messdatenregistriergerät	X [46]		
	EHZ	elektronischer	Х		



EDIEA OT S	D :		A		
EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	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	
	IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Х		
SG10 CAV 7110	Z01 Z02 Z03 Z04 Z05	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10 SG10 CAV			Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10000 G12500 G16 G160 G1600 G16000 G2.5 G25 G250	Gaszähler G10 Gaszähler G100 Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G1600 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G25 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G250 Gaszähler G400 Gaszähler G4 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G65 Gaszähler G65 Gaszähler G650 Gaszähler G650	X X X X X X X X X X X X X X X X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV			Soll		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Geräter	nummer	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
SG10 CAV 7444	ET7	Fintarif	V		(Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	X		



EDIFACT Struktur	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	
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X		
Energierichtung					
SG10 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		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10					-
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Χ		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10					
SG10 CAV SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2
SGIO CAV 7111		(Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)	X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	DPA HUT	3-Dreipunktaufhängung Hutschiene	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	Z31	Einstutzen-Zähler	X [59] X [46]		NAD+MR
	Z32	Zweistutzen-Zähler	X [46]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung					
SG10			Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10					
SG10 CAV 7444	A 1.4.7	formation and a second	Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X		
Mengenumwerterdaten SG8			Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
Referenz auf						
Gerätenumm	er					
SG8 SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X		
			Zählers			
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Mengenumwe	erter					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Identifikation Gerätes	/ Nummer des					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Mengenumwe SG10	ertertyp					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter	X X		
		ZMU	Zustandsmengenumwert er	X		
OBIS-Daten o Zähleinrichtui	ng /					
Mengenumwe SG8	erter			Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X		
Referenz auf	die					
Gerätenumm	er					
SG8				N 4		
SG8 RFF SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Muss X		
JJO KFF	1133	Z11	Zählers Gerätenummer des	×		
SG8 RFF	1154	Geräte	Mengenumwerters nummer	X		
OBIS-Kennza						
Zähleinrichtui						
Mengenumwe						
SG8						
SG8 PIA				Muss		



EDIFACT	Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an MSB/	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an	
			ÜNB	MSB (Gas)	
000 511		Prüfidentifikator	11060	11194	
SG8 PIA		5 Produktidentifikation OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	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
					[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		
	Nachkommastellen				
des Zählw SG10	erks		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?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
SG10 CC 1			Muse		[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 CC		11 Produkt	Muss X		
SG10 CC		Z33 Vor- und	X		



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	
	Nachkommastellen des Zählwerkes			
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7110 SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle Angabe der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung des Zählwerks	!			
auf dem Gerät SG10		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
SG10 CCI		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?:6.2.0 / 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?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu	X		
SG10 CCI 7036	Kontrollzwecken Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X		
Schwachlaetfähigkeit				
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[256] Wenn in derselben SG8



5510	OAV.		MPW MBW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler	x x		
SG10 SG10 SG10	CAV	nd Faktor 	MIW	Messwandlersatz Strom	Muss X		
			; Geraler	IdiliiliGi	^		
	CAV	7111 7110	Z30	Gerätenummer nummer	X X		
							anzugeben [318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
Identif Geräte SG10 SG10	es	/ Nummer des			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
SG10		7037	Z25	Wandler	Х		
Wand SG10 SG10					Muss Muss		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	Χ		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ		
	enz auf enumm RFF				Muss		
SG8		1229	Z04	Wandler-Daten	X		
SG8	SEO				Muss		Sparte Strom [130] Wenn an Messlokation vorhanden
Wandl SG8	erdater	n			Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG10		7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
SG10 SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Muss X		b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhande
							SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-
			Prüfide	ntifikator	ÜNB 11060	MSB (Gas) 11194	
			Kommu	ınikation von	Geschäftsdaten- anfrage NB an MSB/	Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an	



EDIFA	CT Str	uktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an	
			Prüfide	ntifikator	11060	MSB (Gas) 11194	
			MUW	Messwandlersatz Spannung	Х		
G10	CAV	7110	Wandle		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW MPW/ MBW vorhanden
Commu	unikati	onseinrichtung					
daten							
SG8					Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
							[130] Wenn an Messlokation vorhanden
G8 \$		4220	705	Vommunikation or in the	Muss		
6G8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X		
	nz auf numm						
G8		··					
G8 I	RFF				Muss		
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
G8	RFF	1154	Geräter	nummer	X		
	unikati	onseinrichtung					
G10					Muss		
G10 (7007	700	Vanaga va Van Cara da Cara	Muss		
G10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	Х		
dentifil	kation	/ Nummer des					-
3eräte	S						
G10	~ A \ /				Maria		
G10 (G10		7444	720	Corötonummor	Muss		
G10		7111 7110	Z30	Gerätenummer nummer	X X		
				Idinifici			
	unikati	onseinrichtung					
typ G10							
G10 (CAV				Muss		
	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	X		
-			ЕТН	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.	X		
			PLC	LAN/WLAN	X		
			PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE	X		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X		
			LTE	LTE-KomEinr.	X		
		hnischen	:				
Steuer G8	einrich	tung			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
SG8 \$	SEQ				Muss		vorhanden
		1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
	nz auf	die	:				



EDIFA	ACT 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	
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8		1154	Geräte	nummer	X		
Techn	ische reinrich	tuna					
SG10	I CII II I CI I	turig			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Χ		
Geräte		/ Nummer des					
SG10 SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
	CAV	7110		nummer	X		
Techn	ische						-
		tungstyp					
SG10							
SG10		7444	DO!	Dundata ("	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
Smart	meter-0	Gateway					
SG8					Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8		4000	740	0	Muss	Muss	
		1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	
	meter-0	Sateway					
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X	
		/ Nummer des	1		• •		-
identii Geräte		r inutititiet des					
SG10							
SG10					Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X (5553)	X	[OFO] F
5G10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der Ste	euerbox					
SG8					Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000	SEO				M		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8		1229	Z14	Steuerbox	Muss X		
				CLOGOLDOX	^		
SG8 Refere	enz auf						
SG8 Refere	enz auf	das Gateway					



EDIFACT Struktur		Beschi	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	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	Х		
	enz auf lokation	die ID der					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Steue SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	Z 76	Steuerbox	X		
Gerät	es	/ Nummer des					-
SG10					N.A		
	CAV	7111	720	Gerätenummer	Muss X		
	CAV	7110	Z30	nummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer
3010	CAV	7110	Gerale	naninei	V [925]		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 einmal anzugeben
SG8 SG8	SEQ SEQ	1220	Z21	Drofildaton	Muss X		
			- 441	Profildaten	^		-
	enz auf lokation	die ID der					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normi SG10		rofil (Strom)			Muss		



EDIFACT St	ruktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
		Komm	unikation von	, and the second	anfrage NB (Strom) an	
				ÜNB	MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10 CCI	7050	700	Ctondordlootarofil	Muss X		
3610 001	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes F	Profil (Strom)					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	les Normierten Profils	X		
Profilscharda	aton	1				-
SG8	ateri			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
200 250				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 SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Muss X		
Referenz auf Marktlokation	f die ID der	200	Fromscriatuaterr	^		
SG8	11					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		[OFO] Farmer Mandalater Care
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Normiertes F SG10 SG10 CCI	Profil			Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	X		
		Z 05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes F SG10 SG10 CAV	Profil			Muss		
SG10 CAV	7111	Code o (Strom	les Normierten Profils)	Х		
Klimazone / Temperaturn Referenzmes						
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	X		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommı	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	ntifikator	11060	11194	
	ZA0 ZA1	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung	X X [54]		(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
SG10 CCI 7037	··•	azone /	X [34]		
3010 001 1031		raturmessstelle / nzierte	^		
SG10 CCI 1131	Diensta	nbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler	Χ		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW	X		
	293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^		
Kunde des Lieferanten SG12			Soll [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
					[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 SG12 NAD 3036	Z09	Kunde des LF	X X		
SG12 NAD 3045	Name Z01	Struktur von	X		
0012 NAD 3043	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12					
SG12 RFF 4453	740	Manutaliatio	Muss		
SG12 RFF 1153 SG12 RFF 1154	Z18 ID der I	Marktlokation Marktlokation	X X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12			Soll [59] U [165] U [241] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Antwort au Geschäftsdaten- Geschäftsd anfrage anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ NB (Strom ÜNB MSB (G	
	Prüfidentifikator	11060 11194	
			[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
SG12 NAD	704	Muss	
SG12 NAD 3035	Z04 Korrespondenzanschri des Kunden des LF		
SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045	Name Struktur von	X X	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	۸	
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Χ	
SG12 NAD 3164	Ort	X	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268]	[166] Wenn vorhanden
		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	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12			
SG12 RFF		Muss	
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	
SG12 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Messlokationsadresse SG12		Muss [586] Muss	Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet
SG12 NAD		Muss Muss	ist
SG12 NAD 3035	Z03 Messlokationsadresse		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann Kann	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder	Soll [166] Soll [16	
	Postfach	Muss [212] Muss [2	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss Muss	

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den WiM Prozessen

17.12.2019



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	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	Х	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	Х	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF		Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	Χ		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment				=
UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den WiM Prozessen

17.12.2019



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	_		
19694	BGM Anwendungsfall 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung	DE1001 E01 Anmeldung	DE1001 E01 Anmeldung [637] Z40 Aufforderung [638] [637] Hinweis: Bei Verplichtungsanfrage [638] Hinweis: Bei Aufforderung zur Übernahme der einzelnen Messlokation durch den gMSB	Zur Unterscheidung beim Empfänger, aus welchem Prozessschritt der Vorgang ausgelöst wurde.	Fehler (11.11.2019)	
19664	SG4 DTM+93 Anwendungsfall 11051 Ende MSB MSB an NB	Kann	Muss [11] [11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftige Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden	Der MSBA muss das Endedatum in seiner Abmeldung mitgeben. MiM MaKo 2020: "In der Abmeldung teilt der MSB mit: 2. Gewünschter Abmeldetermin"	Fehler (11.11.2019)	
19629	Kapitel Antwort auf Geschäftsdatenanfra ge SG6 RFF Referenz auf eine vorangegangene Anfrage Anwendungsfall		Muss	Das Muss fehlte beim RFF	Fehler (11.11.2019)	
	RFF+Z22 (Prozessual ausgetauschte Termine aus Sicht der beteiligten Marktrolle) RFF+Z18 (Termine der Marktlokation) RFF+Z19 (Termine der Messlokation)	Muss	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	zur Gruppierung der Datumsangaben vorhanden ist	Fehler (11.11.2019)	
19218	RFF+AVE	Code im DE1153 = AVE	Code im DE1153 = AVE	Die RFF wurden mit eindeutigen Qualifier beschrieben, um eine technische Zuordnung ohne	Fehler (15.07.2019)	



Änd-ID		Änd	derungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
			Z18 Marktlokation	fachliche Logik zu ermöglichen.	
			Z19 Messlokation		
			Z20 Tranche		
			Bedingungen mit dem Inhalt "RFF+AVE" wurden entsprechend in den Anwendungshandbüchern angepasst.		
19268	SG6 RFF+Z18 Referenz auf die ID der Marktlokation Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) SG6 DTM+672 Turnusintervall des MSB (Strom) Anwendungsfall 11043 Bestätigung	[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA	[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit	Präzisierung /Erläuterung	Fehler (15.07.2019)
19548	Anmeldung MSB SG6 DTM+752 Geplante Turnusablesung des NB (Gas) Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage	Muss [21] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden	Muss	In der Sparte Gas werden in den Anwendungsfällen keine Daten einer Marktlokation übermittelt. Daher ist die Bedingung 21 nicht prüfbar und wird entfernt.	Fehler (02.10.2019)



Änd-ID		Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu]	
	SG6 DTM+672 Turnusableseintervall des Netzbetreibers (Gas) Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage		Muss	In der Sparte Gas werden in den Anwendungsfällen keine Daten einer Marktlokation übermittelt. Daher ist die Bedingung 21 nicht prüfbar und wird entfernt.	Fehler (02.10.2019)
19567	Bedingung [109] [109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Bedingung [109] vorhanden	Bedingung [109] durch Bedingung [106] ersetzen. [106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Bedingungen sind im Ergebnis identisch. Die Bedingung [106] ist jedoch sauberer formuliert	Fehler (02.10.2019)
19267	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrage /Aufforderung 11196 Bestätigung Verpflichtungsanfrage	[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z17 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben	[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+Z20 der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben	Das SG8 SEQ Daten der Tranche hat den Code Z15 Der Code SEQ+Z17wird für die "OBIS-Daten der Tranche" verwendet	Fehler (15.07.2019)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
	11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11101 Stammdaten zur Messloaktion (Gas)/ Lokationsbündel (Strom) 11102 Aktualisiert Stammdaten zur Messlokation (Gas)/ Lokationsbündel				
19632	(Strom) SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG9 QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung 11169 Bestätigung Verpflichtungsungsan frage	Muss [106] [106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	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	Präzisierung der Bedingung. In diesem Anwendungsfall könnte das SG8 SEQ+Z01 mehrfach vorkommen. Somit ist definiert, dass diese SG8 und keine andere gemeint ist	Fehler (11.11.2019)
19737	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+++ZB3 Zugeordneter Marktpartner CAV+Z89 LF DE1131 (MP-ID) Anwendungsfall Verpflichtungsanfrage / Aufforderung	X [611] [611] Hinweis: Wenn der NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben	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	Wenn das Unternehmen NB die Aufgabe der Marktrolle LF wahrnimmt, so hat dieser gem. Mitteilung 4 der BNetzA zu MaKo 2020 seine MP-ID in der Marktrolle LF zu verwenden	Fehler (17.12.2019)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu]	
	11168 Bestätigung Verpflichtungsanfrage 11169 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11060 Bestätigung Anmeldung MSB 11043				
19461	SG10 Messtechnische Einordnung der Marktlokation Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage , 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra	nicht vorhanden	vorhanden	Das Segment Messtechnische Einordnung der Marktlokation wird in die Anwendungsfälle aufgenommen. Zum einen benötigt der MSB die Information und zum anderen verweist die Bedingung 234 die Messtechnische Einordnung der Marktlokation.	Fehler (02.10.2019)
19317		Muss [21] U ([61] X ([90] U [96])) [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben	Muss [21] U ([182] X ([90] U [183])) [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben	Die Details der Prognosegrundlage werden pro Marktlokation übermittelt. Bei der Übermittlung eines Lokationsbündels mit allen Marktlokationen muss pro Marktlokation das Stammdatum übermittelt werden können.	Fehler (15.07.2019)



Seite

118

Änd-ID		Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11169 Bestätgung Verpflichtungsanfrage , 11060 Antwort auf die				
	Geschäftsdatenanfra ge				
19197		nicht vorhanden	Z33 EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Fehler:	Fehler (15.07.2019)
	Antwort auf		Z34 KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Im CAV haben die Codes gefehlt	
	Geschäftsdatenanfra ge		Z35 sonstige Marktlokation		
	SG10CCI+++Z34 /		Z37 EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht		
	CAV		Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht		
	Art der erzeugenden Marktlokation		vorhanden		
19750	SG10 CAV Verwendungszweck der Werte unterhalb der SG8 OBIS-Kennzahl der Marktlokation Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11060	Z47 Endkundenabrechnung X [153] X [154] [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	Z47 Endkundenabrechnung X [153] [153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden	Laut der Anwendungshilfe "Feinkonzept Einführungsszenario Strom und Gas" in der Version 1.5 vom 08.11.2019 kann der Verwendungszweck "Endkundenabrechnung" bei der Marktrolle NB nicht gesetzt werden. Daher mussten die Bedingungen angepasst werden.	Fehler (17.12.2019)
	Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage				



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
	SG8 SEQ+Z27 Erforderliche OBIS- Daten der Marktlokation SG10 CCI+Z26 CAV Verwendungszweck der Werte	Z84 = X [153] X [154] Z47 = X [83] X [154] [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 [83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden	Z84 = X ([153] X [154]) U [20] Z47 = X [153] X [154] [20] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [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	Code [Z84] kann nur bei Lieferrichtung Verbrauch vorkommen Code [Z47] aufgrund Änderung am [Z84] auf ursprüngliche Logik angepasst	Fehler (02.10.2019)	
19276	SG8 SEQ+Z27 Erforderliche OBIS- Daten der Marktlokation SG10 CCI+++Z26 (OBIS Daten für Marktrolle relevant) SG10 CAV (Verwendungszweck der Werte) Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB	Z86 (Mehrmindermengenabrechnung) = X [125] U ([153] X [154]) [125] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG8 SEQ+Z01, in dem SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert	Z86 (Mehrmindermengenabrechnung) = X [180] U ([153] X [154]) [180] Wenn das RFF+Z18 aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 aus einer SG8 SEQ+Z01, in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert	Fehler: Der Verwendungszweck "Mehrmindermengenabrechnun g" kommt ausschließlich bei der Prognose / Bilanzierung auf Grundlage von Profilen vor.	Fehler (15.07.2019)	
19514	Kapitel 3.2 SG8 erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation SG10 CCI Z17 Anwendungsfall 11043	Muss	Muss [190] [190] Wenn das RFF+Z18 (Martlokation) 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	Die Angabe der Verbrauchsart ist bei "Erzeugung" nicht möglich.	Fehler (02.10.2019)	
19628	Kapitel Antwort auf Geschäftsdatenanfra ge SG8	SG8 SEQ+Z18 nicht vorhanden	SG8 SEQ+Z18 vorhanden	Um in der folgenden SG10, den zugeordneten Marktpartner angeben zu können, ist es erforderlich das SG8	Fehler (17.12.2019)	



Änd-ID		Ändei	Grund der Anpassung	Status	
ļ		Bisher	Neu	1	
	Daten der Messlokation Anwendungsfall 11194			aufzumachen.	
19409	Kapitel 3.2 CAV+ZB4 Messstellenbetreiber Alt Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB	Muss [184]	Muss [78] U [184] [78] Wenn SG4 STS+7++E02 nicht vorhanden	Bei Neuanlagen gibt es keinen MSBA.	Fehler (02.10.2019)
19348	SG8 Messlokation SG10 Messstellenbetreiber Alt Anwendungsfall 11043	CAV Muss	CAV Muss [184] mit: [184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 ein CCI+Z01++Z82 vorhanden Muss	Nur an der der prozessual behandelten Messlokation unterscheiden sich in diesem Anwendungsfall der alte vom neuen Messstellenbetreiber. Somit ist die Angabe eines MSBA bei allen anderen Messlokationen des Lokationsbündels nicht sinnvoll.	Fehler (15.07.2019)
19745	SG8 SEQ+Z04 Wandlerdaten SG10 CCI+Z25 Wandler SG10 CAV+Z30 Identifikation / Nummer des Gerätes Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung MSB 11043 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung 11168 Bestätigung Verpflichtungsanfrage 11169 Antwort auf Geschäftsdatenanfra	Muss [317] X [318] [317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben	Muss [317] X [318] [317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben	Es gibt Messlokationen, deren Messung nur durch zwei Wandler (Aron-Schaltung) ausgeführt ist. Hier gibt es keine dritte Gerätenummer	Fehler (17.12.2019)



Änd-ID		Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
	ge 11060				
19547	CAV Identifikation / Nummer des Gerätes innerhalb der SG8 Wandlerdaten Anwendungsfall 11057 Anzeige des Gerätewechsels, 11058 Ankündigung zum Eigenausbau, 11059 Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	Muss [317] X [318] [317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben [318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben	Muss	Die Bedingungen 317 und 318 können nicht geprüft werden, da der Wandlertyp in den drei Anwendungsfällen nicht übermittelt wird. Die Gerätenummer müsste somit niemals übermittelt werden.	Fehler (02.10.2019)
19634	SG8 SEQ+Z21 Profildaten (Strom) Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung 11169 Bestätigung Verpflichtungsungsan frage	Muss [59] U [106] U [311] [106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Muss [59] U [197] U [311] [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	Präzisierung: Da in diesem Anwendungsfall mehrere SG8 SEQ+Z01 vorkommen können, muss der Bezug eindeutig hergestellt werden	Fehler (11.11.2019)
19339	SG12 NAD+Z09 Kunde des Lieferanten Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage ,	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden	Der MSB ist berechtigt den Kunden des Lieferanten zu kennen, da nach Art. 6 Abs. 1 f DS-GVO eine Datenverarbeitung auch dann rechtmäßig ist, wenn kein Vertrag besteht, aber die Verarbeitung zur Wahrung der berechtigten Interessen des Verantwortlichen oder eines Dritten erforderlich ist.	Fehler (15.07.2019)
	11060 Antwort auf die				

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den WiM Prozessen

17.12.2019



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Geschäftsdatenanfra ge				
19340	SG12 NAD+Z04 Korrespondenzanschr ift des Kunden des Lieferanten Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage , 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge		Segment vorhanden	Der MSB ist berechtigt den Kunden des Lieferanten zu kennen, da nach Art. 6 Abs. 1 f DS-GVO eine Datenverarbeitung auch dann rechtmäßig ist, wenn kein Vertrag besteht, aber die Verarbeitung zur Wahrung der berechtigten Interessen des Verantwortlichen oder eines Dritten erforderlich ist.	Fehler (15.07.2019)
19546			DE3042 (Straße und Hausnummer oder Postfach) vorhanden	Das Datenelement DE3042 zur Angabe der Straße und Hausnummer oder des Postfachs war im Segment zur Übermittlung der Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten nicht vorhanden und wurde daher aufgenommen.	Fehler (02.10.2019)