

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der WiM-Prozesse

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 16. Juli 2021

Version: 3.1c UTILMD MIG: 5.2c

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2021 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	42
3.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	76
3.5	Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel	80
3.6	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	86
3.7	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	86
3.8	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	86
4	ÄNDERUNGSHISTORIE	116



1 Vorwort

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

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

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

Das vorliegende Anwendungshandbuch ist immer in Verbindung mit der Nachrichtenbeschreibung des Nachrichtentyps UTILMD zu interpretieren, da nur alle Dokumente im Zusammenhang und im Gesamtkontext mit den Prozessen eine Implementierung ermöglichen. Es gilt immer die angegebene Nachrichtenbeschreibung bzw. die darauffolgende, aktuellere Fassung dieser Nachrichtenbeschreibung.

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

2 Aufbau des Dokuments

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation (Muss/Soll/Kann/X/O/U) ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.

Regel zu Antwortnachrichten

Bei der Antwort gilt für den Empfänger:

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

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

3 Anwendungsübersichten



3.1 Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommu	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
Nachr	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	Х	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	X	
Begin	n der N BGM	achricht	! ! ! !		Muss	Muss	Muss	-
	BGM	1001	E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
		1004	Dokum	entennummer	X	Х	X	
Nachr	ichtend DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	X	
	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	Χ	
MP-ID SG2 SG2	Abser	nder			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2		3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	X	
Anspr SG3 SG3	echpar	tner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Х	Х	
SG3	CTA	3412	Name \	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
SG3		ionsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	·····	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP-ID) Empfä	inger	·					
SG2		<u>J</u> -			Muss	Muss	Muss	
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Х	Х	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	X X	X X	
			332	Consult GmbH	^			
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		ngsnummer	X	X	X	
004	IDL	7402	: vorgai	igaruminer				
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	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Begin	ung zu ndatun	m, Gültigkeit,						
SG4 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			Χ	
				anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
Ende (näch: SG4		chem Termin)						
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Kündigung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
SG4 SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z 01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	Z 01	ZZRB			Χ	
Kündi Vertra SG4		ermin des						
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Ternin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			X	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			X X	
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	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	Х	Х	Χ	
Status SG4 SG4	s der Ar STS	ntwort				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013		des Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131	G_005	i1 Codeliste Gas Nr. G_0051 i2 Codeliste Gas Nr. G_0052		X [46]	X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			_	4 Codeliste Strom Nr. S_0054 0 Codeliste Strom Nr. S_0090		X [59]	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Melde SG5	punkt				Muss [77] U (([61] U [584]) O [583])	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [77] Wenn SG8
								SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)



EDIEA OT COLLO	D .		17	Description	A I. I. I	D. P
EDIFACT Struktur	Beschr	ebung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
	Kommu	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
	Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
						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	470	Moldoninkt	Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227 SG5 LOC 3225	172 Identifil	Meldepunkt kator	X X [950] X	X [951]	X X [951]	[950] Format:
000 LOO 3223	ideillill	(GIO)	[951]	V [201]	V [201]	Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator			Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6 RFF			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11039		X			
	11040	WiM / Bestätigung		Χ		
	11041	Kündigung MSB WiM / Ablehnung Kündigung MSB			Х	
Referenz Vorgangsnummer						
(aus Anfragenachricht)					•	
SG6 RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Zähleinrichtungsdaten	-					-
SG8			Muss [138]	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
Zählertyp SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
	: = 13	Lamonyp	^			-
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	X	X		
Kunde des						
Messstellenbetreibers SG12			Muss	Muss		
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z 07	Kunde des MSB	Χ	X		
SG12 NAD 3036	Name		Χ	Χ		



OT O. 1.							
EDIFACT Struktur		Beschr	ebung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
		Kommu	ınikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
		Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Х	Х		
		Z 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Messlokation	nsadresse						
SG12 NAD				Soll [165] Muss	Muss Muss		[165] Wenn bekannt
SG12 NAD	3035	Z03	Messlokationsadresse	Χ	X		
SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifi:	nformation zur zierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
							[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postlei	zahl	X	X		
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Х	X		
Nachrichten-	Endesegment						
UNT		<u>.</u>		Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer ht	X	X	X	
UNT	0062	Nachrid	hten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



3.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

EDIFA	EDIFACT Struktur				Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu Prüfiden	nikation von utifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	·	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	X	X	
Begin	n der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
		1004		entennummer	X	X	X	
Nachr	ichten							
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Abser	nder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Χ	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Χ	X	
SG3	echpai	rtner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
	nunikat	ionsverbindung						
SG3	00				N 4	NA	Maras	
SG3	COM	24.40	NI	r / A droops	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	•	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	Ö	Ö	ŏ	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
	Empfä	änger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X	X	



EDIFACT Struktur				eibung	Anmeldung MSB	B Anmeldung Anmeldu MSB MSB n NB NB an MSB NB an M	Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
002	14.15		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	X	X	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorgar SG4 SG4	ng I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
		740E	24	Transalition				
	IDE IDE	7495 7402	24	Transaktion	X X	X X	X	
			; vorgan	gsnummer	^	^	^	
Leistur SG4	ngsbeg	eplanten ginn						
SG4					Muss	Muss		
	DTM	2005 2380	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Transa	ktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	Χ	
			E02	Einzug/Neuanlage	X	X X	X X	
			E03 ZJ4	Wechsel Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	X X	X	^	
Status	derAr	ntwort						-
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
	STS	9013		es Prüfschritts		Χ	Χ	
	STS	1131		3 Codeliste Gas Nr. G_0053			X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			G_005	4 Codeliste Gas Nr. G_0054		X [46]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			S_005	5 Codeliste Strom Nr.		X [59]		0,0 040
				S_0055 6 Codeliste Strom Nr. S_0056			X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		g oder iegt vor						-
აც4					Kann			
SG4 SG4	AGR							
SG4	AGR AGR	7431	9	Vertrag	Χ			



EDIF	ACT St	ruktur		Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
					unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
				Z06	Vertragsbeendigung liegt vor	0			
Melde SG5	punkt					Muss ([77] U [78]) U (([61] U [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
SG5	LOC					Muss	Muss	Muss	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	322	7	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	322		Identifi			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	lentifika	ator				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	115	3	Z13	Prüfidentifikator	Х	Χ	Χ	



EDIE/	EDIFACT Struktur		Beschre	hung	Anmeldung	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
EDIFF	EDIFACT Struktur			ebung	MSB		Anmeldung MSB	beariguing
			Kommu Prüfiden	nikation von tifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
SG6	RFF	1154	11043	WiM / Anmeldung MSB WiM / Bestätigung Anmeldung MSB WiM / Ablehnung Anmeldung MSB	Х	Х	х	
		rgangsnummer nachricht)				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorganç	gsnummer		Χ	Χ	
Marktl		die ID der n für Termine ation				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
			į					Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154		Marktlokation Marktlokation		X X [950]		Inhalt [950] Format: Marktlokations-ID
SG6 Gepla	RFF	1154 musablesung						[950] Format:
Gepla des M SG6	RFF inte Tui SB (Str	1154 musablesung				X [950] Muss [86] U [78] U [234]		[950] Format: Marktlokations-ID [78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht
Gepla des M SG6	RFF inte Tui SB (Str	1154 musablesung				X [950] Muss [86] U [78] U [234]		[950] Format: Marktlokations-ID [78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden [86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist,



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	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	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
	sablese (Strom)	eintervall des						
SG6	,							
SG6	DTM					Muss [86] U [234] U [618]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung
								mit
SG6		2005	672	zugewiesene Periode		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
	hnung	sintervall des LF						
SG6	DTM					Muss		
SG6 SG6	DTM DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des		Muss X		
SG6		2380		LF oder Uhrzeit oder		X		
	١٧١ ت	2000		nne, Wert		^		
SG6		2379	802	Monat		Х		
Messl der M		die ID der für Termine tion				Muco [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
SG6						Muss [46]		NAD+MR



EDIFA	CT Str	ruktur	Besch	rebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
				unikation von entifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
SG6	RFF					Muss [636]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	nte Tu B (Gas	musablesung)						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		X		
SG6	DTM	2380	Datum	n oder Uhrzeit oder		X		
			-	anne, Wert				
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Turnu	sables	eintervall des						-
NB (G	as)							
SG6						2.4		
SG6	DTM	2007	^	minarity D		Muss		
SG6	DTM DTM	2005 2380	672 Datum	zugewiesene Periode n oder Uhrzeit oder		X		
JU0	ואוים	430U	1	anne, Wert		^		
SG6	DTM		802	Monat		X		
SG8	der Ma	arktlokation				Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8		1229	Z 01	Daten der Marktbkation		X		
			. =			- •		
	enz aut okatior	f die ID der n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154		Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		ung für eterabhängige						
Marktl	okatior							
SG9						Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an MSB	3
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
SG9 QTY		Muss	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/Z36 (TLP/ TEP/TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY 6063	265 Veranschlagte	X	
369 (11 0003	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Z08 Angepasste elektrische	X	
	Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"		
SG9 QTY 6060	Menge	X	
SG9 QTY 6411	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) KWH Kilowattstunde	X [103] X [104]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
			[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge	ei ei		
gesamt SG9		Muss [106]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	
Lieferrichtung SG10 SC10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	Muss X	
SG10 CCI 7037	Z06 Erzeugung Z07 Verbrauch	X X	
Zugeordnete Marktpartner SG10 SG10 CCI		Muss Muss	-



EDIFACT Stru	uktur	Reschr	ahuna	Anmeldung	Restățiauna	Ablehnung	Redingung
EDIFACT Str	uktui	Beschre	ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Dealingurig
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfiden	tifikator	11042	11043	11044	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		
Lieferant							
SG10 CAV					Muss [78] U [221]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
							[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
	7111	Z89	LF		X (24.41)		[04411]'' \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
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
Übertragungs SG10	snetzbetreiber						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB		X		
	1131	MP-ID			Χ		
Messstellenbe	etreiber						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z91	MSB		X		
SG10 CAV	1131	MP-ID			X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.
Spannungsek							
Marktlokation SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation		X		
Spannungsek Marktlokation SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung		X X X		
Messtechnisc	he Einordnung						
der Marktloka SG10					Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Abl MSB Anmeldung Anr MSB	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	MSB an NB NB an MSB NB 11042 11043 1	an MSB 1044
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10	g		-
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / mME	X X	
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0 Prognose auf Basis von Werten	X	
	ZA6 Prognose auf Basis von Profilen	X	
Details der Prognosegrundlage			
SG10 CAV		Muon [210]	[00] Wann \$C10
SGIU CAV		Muss [210] U ([182] X ([90] U [183]))	[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
			[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
			[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
			[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP Z36 TEP mit Referenzmessung	0 0 X	
Art der erzeugenden			-
Marktlokation SG10		Muss [220]	[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 yorhanden
SG10 CCI		Muss	voillatiuett
SG10 CCI 7037	Z34 Art der erzeugenden	X	
-	Marktlokation		



SGB SEQ									
Ant der erzeugenden Ant der erzeugen Ant de	EDIFA	.CT Str	uktur	Beschre	ebung	MSB	Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	
SG10 CAV									
SG10 CAV 7111 Z33	Marktlo SG10	okation	0				Muse		
234			7111	Z33					
235 Sonstige Marktlokation X 237 EEG-Marktlokation mit X DV-Plischt X DV-Plischt X X X X X X X X X				Z34	KWKG-Marktlokation		X		
DV-Plicht					sonstige Marktlokation				
Erforderliche OBIS-Daten Ger Marktlokation					DV-Pflicht KWKG-Marktlokation mit				
Muss [59] U [311] [59] Wenn MP-ID in St NAD+MR (Nachichtenemptang aus Sparte Strom [311] Für jede 11-stell ID im SGS LOC-H2 ID im Marktlokation referenziert mindester einmal anzugeben	E-fI	l' - l	ODIO Datas	<u> </u>	DV-Pflicht				
SG8 SEQ SEQ SEQ SEQ SET SEQ	der Ma						Muse [50] II		[50] Woon MP ID in SG2
D im SG\$ LOC+172 Meldepunkt) DE3225 die das RFF+Z18 Marktlokation) der SG SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindester einmal anzugeben	300								NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Referenz auf die ID der Marktlokation Referenz auf die ID der Marktlokation Referenz auf die ID der Marktlokation SG8 SG8 RFF SG8 RFF SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations-ID OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 PIA SG8 P									(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8 SG8 RFF									
Marktlokation SG8 RFF Muss SG8 RFF 1153 Z18 Marktlokation X SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations-ID OBIS-Kennzahl der Marktlokation Muss Muss SG8 PIA Muss SG8 PIA 5 Produktidentifikation X [314] Es sind alle OBIS Kennzahler with Marktlokation X [314] [314] Es sind alle OBIS Kennzahler und Medien für den deutschen Energiema Kap. 3 anzugeben we an der Marktlokation erforderlich sind, dabe muss der Mindestumfa aus Kap. 3 anzugeben we an der Marktlokation erforderlich sind, dabe muss der Mindestumfa aus Kap. 3.4 eingehal werden SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Schwachlastfähigkeit Muss [257] [257] Wenn in derselb	SG8	SEQ	1229	Z27			Х		
SG8 RFF 1153 Z18 Marktlokation X SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations-ID OBIS-Kennzahl der Marktlokation Muss SG8 PIA Muss SG8 PIA 7140 Erforderliche OBIS-Kennzahl der Marktlokation X [314] Es sind alle OBIS Kennzahler und Medien für den deutschen Energiema Kap. 3 anzugeben we an der Marktlokation erforderlich sind, dabe muss der Mindestumfa aus Kap. 3.4 eingehal werden SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Schwachlastfähigkeit Muss [257] [257] Wenn in derselb	Marktlo								
SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] [950] Format: Marktlokations-ID OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 PIA SG8 PIA T140 Erforderliche OBIS-Kennzahl der X [314] [314] Es sind alle OBIS Kennzahlen gem. EDI@Energy Codelist der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiema Kap. 3 anzugeben we an der Marktlokation erforderlich sind, dabe muss der Mindestumfa aus Kap. 3.4 eingehal werden SG8 PIA T143 SRW OBIS-Kennzahl X Schwachlastfähigkeit SG10 Muss [257] [257] Wenn in derselb									
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 PIA SG8 PIA 7140 Erforderliche OBIS-Kennzahl der Marktlokation Kennzahlen gem. EDI@Energy Codelist der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiema Kap. 3 anzugeben we an der Marktlokation SG8 PIA 7143 SCHWachlastfähigkeit SG10 Muss Muss Muss Muss X [314] Es sind alle OBIS Kennzahlen gem. EDI@Energy Codelist der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiema Kap. 3 anzugeben we an der Marktlokation erforderlich sind, dabe muss der Mindestumfra aus Kap. 3.4 eingehal werden Muss [257] Wenn in derselb				†					
Marktlokation SG8 SG8 PIA SG8 PIA 4347 SG8 PIA 7140 Erforderliche OBIS-Kennzahl der Marktlokation Marktlokation Marktlokation Erforderliche OBIS-Kennzahl der Marktlokation Endigenergy Codelist der OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codelist der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiema Kap. 3 anzugeben we an der Marktlokation erforderlich sind, daber muss der Mindestumfra aus Kap. 3.4 eingehal werden SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Schwachlastfähigkeit SG10 Muss [257] Muss [257] Wenn in derselb	SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		
SG8 PIA 4347 5 Produktidentifikation X SG8 PIA 7140 Erforderliche OBIS-Kennzahl der X [314] [314] Es sind alle OBIS Kennzahlen gem. EDI@Energy Codelist der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiema Kap. 3 anzugeben we an der Marktlokation erforderlich sind, dabe muss der Mindestumfa aus Kap. 3.4 eingehat werden SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Schwachlastfähigkeit SG10 Muss [257] [257] Wenn in derselb									
SG8 PIA 7140 Erforderliche OBIS-Kennzahl der X [314] [314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codelist der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiema Kap. 3 anzugeben we an der Marktlokation erforderlich sind, dabe muss der Mindestumfa aus Kap. 3.4 eingehal werden SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Schwachlastfähigkeit SG10 Muss [257] [257] Wenn in derselb									
SG8 PIA 7140 Erforderliche OBIS-Kennzahl der X [314] [314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codelist der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiema Kap. 3 anzugeben we an der Marktlokation erforderlich sind, dabe muss der Mindestumfra aus Kap. 3.4 eingehal werden SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Schwachlastfähigkeit SG10 Muss [257] [257] Wenn in derselb			4247	E	Drodulatidos tifilo tion				
deutschen Energiema Kap. 3 anzugeben we an der Marktlokation erforderlich sind, dabe muss der Mindestumfa aus Kap. 3.4 eingehal werden SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Schwachlastfähigkeit SG10 Muss [257] [257] Wenn in derselb				Erforde	rliche OBIS-Kennzahl der				EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen
Schwachlastfähigkeit SG10 Muss [257] [257] Wenn in derselb									deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten
SG10 Muss [257] [257] Wenn in derselb	SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
(OBIS-Daten der Marktlokation /		achlastf	ähigkeit				Muss [257]		•



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB		Anmeldung	Bedingung
				MOD	MSB	MSB	
			ınikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
		Tunuel	IUIIAAIUI	11042	11043	11044	Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
OBIS Daten f relevant SG10 SG10 CCI	ür Marktrolle				Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		Х		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF		Χ		
		ZA8	NB ÜNB		X		
Verwendung Werte SG10 SG10 CAV	szweck der	ZA9	UNB		X		
	7111	Z84	Netznutzungsabrechnung		X ([153] X [154]) U		[93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser
		Z85	Bilanzkreisabrechnung		[222] X [125] U ([153] X [154] X [155])		SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer
		Z86	Mehrmindermengenabrec hnung		X [180] U ([153] X [154])		SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10
		Z92 Übermittlung an das HKNR Z47 Endkundenabrechnung	X [93] U [154] X [153]	CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert			
		ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [155]		[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



EDIEACT Ctm./ctm.	Pacabro huna	Anmoldung Postätisus	Ablohaves	Padinguna
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	Ablehnung E Anmeldung MSB	bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	MSB an NB NB an MSB 11042 11043	NB an MSB 11044	
	T randominate.	.,,,,,		relevant: ÜNB) vorhanden
				[180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
				[222] Wenn 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) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung:
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		
Verbrauchsart	Shortword and the state of	^		
SG10				
SG10 CAV 7111	764 Vroft# inht	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht Z65 Wärme	X X		
	Z66 Kraft/Licht/Wärme	X		
	Z87 E-Mobilitätsladesäule	X X		
	ZA8 StraßenbeleuchtungZB3 Steuerung Wärmeabgabe	X X		
Unterbrechbarkeit SG10				
SG10 CAV	700	Muss		
CC10 CAV 7444		X		
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung			



FDIE	OT O	n . let w	Darit	ro huna	A mare a laborar	Dootitie	Λ h le le se cons	Dodingur
EDIF	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB		Ablehnung Anmeldung MSB	Dealingung
				unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10								
SG10	CAV					Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10	CAV	7111	Z56	Speicherheizung		X		
			Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung		X X		
	der Tra	anche						
SG8						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+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche		Х		
Tranc SG8	he	die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z20	Tranche Tranche		X [050]		[050] Format:
SG8	KFF	1154	ID der	Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	enz auf okatior	die n der Tranche						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		Anteil der						
	he an d gender	ler n Marktlokation						
SG9	J					Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X		
SG9	QTY	6060		nangabe in %		X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		X		-
SG10		Marktpartner				Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		
Liefer								
SG10						Muss		
SG10								



EDIFACT St	ruktur	Beschr		MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	
			ınikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
SG10 CAV	7111	Z89	LF		X		
SG10 CAV	1131	MP-ID			Χ		
Erforderliche der Tranche	OBIS-Daten						
SG8					Muss [59] U [308]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten		Muss X		
SG6 SEQ	1229	210	der Tranche		^		
Referenz aut Tranche	f die ID der						
SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z20	Tranche		X		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennz	ahl der Tranch	e					
SG8							
SG8 PIA	4247	E	Droduktidentifikation		Muss		
SG8 PIA SG8 PIA	4347 7140	5 OBIS-k	Produktidentifikation (ennzahl		X X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem.
							EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Х		
OBIS Daten relevant	für Marktrolle						
SG10					Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle		Muss X		
SG10 CCI	7037	ZA7	relevant LF		X		
0010 001	. 001	ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		
Verwendung	gszweck der						
Werte							
SG10 SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z47	Endkundenabrechnung		X [153]		[153] Wenn in der selben
		Z85	Bilanzkreisabrechnung		Χ		SG10 das
		Z 92	Übermittlung an das		X [154]		CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle
		ZB5	HKNR Zur Ermittlung der		X [155]		relevant: LF) vorhanden
		; ∠ D3	Zur Ermittlung der		X [155]		



EDIFA	CT Str	ruktur	Beschreibung	MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	
			Kommunikation von Prüfidentifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
			Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen				[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
							[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhander
SG8		esslokation			Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ	4000	740 Datas das Masalalistica		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18 Daten der Messlokation		Х		
Refere Messlo SG8		die ID der					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19 Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	okation	die der zugeordneten					-
SG8	RFF				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16 zugeordnete Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeo SG10		Marktpartner			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Messs	tellenb	etreiber					-
SG10							
SG10					Muss		
SG10 SG10		7111	Z91 MSB MP-ID		X X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum
							zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung Bedingung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
SG10 CAV		Muss [78] U [78] Wenn SG4 [184] STS+7++E02 (Transaktionsgru Einzug/Neuanla	
		[184] Wenn in de SG8 SEQ+Z18 (der Messlokation CCI+Z01++Z82 (Verwendungsun der prozessual behandelten Messlokation) vo	Daten n) ein mfang: ID
SG10 CAV 7111	ZB4 MSBA	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Spannungsebene der Messlokation SG10		Muss [59] [59] Wenn MP-I) in SG2
		NAD+MR (Nachrichtenemp aus Sparte Stron	
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	Muss X	
Spannungsebene der Messlokation SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X X X X	
Gasqualität SG10		Muss [46] [46] Wenn MP-IE NAD+MR (Nachrichtenems aus Sparte Gas	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	X	
Gasqualität SG10		More	
SG10 CAV 7111	V04 H.Coo	Muss	
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas Y05 L-Gas	X X	
Verwendungsumfang SG10		Muss [59] [59] Wenn MP-IE NAD+MR (Nachrichtenem aus Sparte Stron	ofänger)
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z01 Verwendungsumfang	X	
SG10 CCI 7037	Z82 ID der prozessual behandelten Messlokation ID der Messlokation im Lokationsbündel	X [236] [236] Code einm IDE+24 (Identifik einer Liste)	
Betriebszustand der Messlokation			



	 -					5		5
EDIFA	.CT Str	uktur	Beschr	reibung	Anmeldung MSB		Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				unikation von	MSB an NB	NB an MSB		
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10						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		Х		
			ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden		Χ		
			ZC3	Messlokation im Regelbetrieb		Χ		
Erford der Me		OBIS-Daten						
SG8						Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8						Muss		
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation		Х		
Refere Mession SG8		die ID einer						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messic		ahlder						
SG8	DIA					Muss		
SG8 SG8	PIA PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	4	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 und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[324] Es sind alle OBIS-



EDIFACT Struktur	Beschrebung		lehnung Bedingung meldung MSB
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NE	3 an MSB
	Prüfidentifikator		11044
			Kennzahlen gem. EDI @Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
Erforderliche Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [256]	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19
			(OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast f\u00e4higZ60 Schwachlast f\u00e4hig	X X	
Zähleinrichtungsdaten			-
SG8		Muss [78] U Muss [78] [138]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
			[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 SEQ	702 Zähleinrichtungsdaten	Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X X	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Messbkation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das			
Smartmeter-Gateway SG8			
SG8 RFF		Soll[166] U [215]	[166] Wenn vorhanden
000 PFF 4450	744		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z14 Smartmeter-Gateway Identifikation / Nummer des	X X	
	Smartmeter-Gateways	^	
Zählertyp SG10		Muss Muss	
SG10 CCI		Muss Muss	
5510 551	i	WIGGS WIGGS	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehn MSB Anmeldung Anmeld MSB MSE	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	MSB an NB NB an MSB NB an 11042 11043 1104	
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X X	
Zählertyp SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	AHZ anabger Haushaltszähler (Drehstrom) WSZ anabger Wechselstromzähler LAZ Lastgangzähler MAZ Maximumzähler MME moderne Messeinrichtung nach MsbG DKZ Drehkolbengaszähler BGZ Balgengaszähler TRZ Turbinenradgaszähler UGZ Ultraschallgaszähler WGZ Wirbelgaszähler WGZ Wirbelgaszähler HAUSHALTEREN MES Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X [59] X [59] X [59] X [59] X [59] X [59] X [46] X [48] X [48] X [48] X [48] X [48]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40 Z02 EDL21 Z03 sonstiger EHZ Z04 Standard Z05 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	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160 G16000 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G25 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G250 G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G65	X X X X X X X X X X X X X X X X X	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		inikation von		NB an MSB		
		ntifikator	11042	11043	11044	
	G650 G6500	Gaszähler G650 Gaszähler G6500		X X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	Х	Х		
Registeranzahl SG10 SG10 CAV				Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ ZTZ NTZ	Eintarif Zweitarif Mehrtarif		X X X		
Energierichtung						
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		aus opano onom
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		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10						-
SG10 CAV				Soll [46] U [166]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der		X		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7110	Z16	Volumenerfassung Hochfrequenzsonde		X		
Befestigungsart						
Zähleinrichtung SG10				Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart		Muss X		
0010 001 1031	220	Zähleinrichtung		٨		



EDIFACT Str	ruktur	Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommı	unikation von	MSB an NB			
			ntifikator	11042	11043	11044	
Befestigungs							
Zähleinrichtu	ng						
SG10							
SG10 CAV		DVE	Other design		Muss		[40]WMD ID'- 000
SG10 CAV	7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		DPA	g) 3-Dreipunktaufhängung		X [59]		aus Sparte Gas
		HUT	Hutschiene		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
		Z31	Einstutzen-Zähler		X [46]		NAD+MR
		Z32	Zweistutzen-Zähler		X [46]		(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
Messwerterfa Zähleinrichtu	assung an der						
SG10	ing				Muss [316]		[316] Wenn in derselber
0010					Mu33 [510]		SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI					Muss		mont vomanach
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		X		
	assung an der						-
Zähleinrichtu	ng						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Mengenumw	erterdaten						
SG8					Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
							[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
Referenz auf							-
Gerätenumm SG8	101						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Mengenumw	erter						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037 / Nummer des	Z64	Mengenumwerter		Х		-
Gerätes	/ Nummer des						
SG10 SG10 CAV					Muss		
	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	nummer		X		
Mengenumw	ertertyp						



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung			Bedingung
			MSB	Anmeldung MSB	MSB	
		unikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	S
SG10 CAV	T			Muss		
SG10 CAV 7111	DMU	Dichtemengenumwerter		X		
	TMU	Temperaturmengenumwe		X		
	ZMU	rter Zustandsmengenumwert		X		
	:	er				
Art der Volumenerfassung						
(Gas)						
SG10 CAV				Call[466]		[4CC] Mannyarhandan
	700	A		Soll[166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung		X		
SG10 CAV 7110	Z17	Kennlinienkorrektur		X		
	Z18	Schleichmengenunterdrü ckung		X		
OBIS-Daten der						-
Zähleinrichtung /						
Mengenumwerter						
SG8				Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
SG8 SEQ				Muss		anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der		X		
300 3EQ 1229	220	Zähleinrichtung		^		
Referenz auf die						
Gerätenummer						
SG8						
SG8 RFF				Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des		X		Volliditation
		Zählers				
	Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters		Х		
SG8 RFF 1154		nummer		Χ		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter						
SG8				Muss		
SG8 PIA	E	Dro dudálal antifilar Cara		Muss		
SG8 PIA 4347	5	Produktidentifikation		ΧΧ		[40]
SG8 PIA 7140		Kennzahl der urichtung		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 und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		unikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
						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		
Vor- und Nachkommas des Zählwerks	tellen					
SG10				Muss ([59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
				U [273]) X		NAD+MR
				([46] U [274])		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?: 4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?: 6.8.e/1-b?:7.8.e/1-b?: 8.8.e/1-65?:1.8.e/1- 65?:2.8.0/1-65?:1.8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?: 6.0.0/7-b?:3.1.0/7-b?: 6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?: 6.2.0/7-b?:13.2.0/7- b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/ 7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/ 7-b?:5.0.0/7-b?:14.2.0/ 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI				Muss		7-D::13.2.0 Vollianden
SG10 CCI 7059	11	Produkt		X		
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		X		
Vor- und Nachkommas	tellen					
des Zählwerks SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7110	Angab	e der Vorkommastelle		X		
SG10 CAV 7110	Angab	e der Nachkommastelle		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	MSB an NB NB an MSB NB an MSB 11042 11043 11044	3
Schwachlastfähigkeit			
SG10		Muss [59] U [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		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	
SG10 CCI 7039	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	
3G10 CCI 7037	Z60 Schwachlast fähig	X	
Wandlerdaten SG8		Soli [59] U [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
	704 Wandler Dates	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	
Referenz auf die Gerätenummer SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Wandler SG10		Muss	
SG10 CCI	vv. u	Muss	
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X	_
Identifikation / Nummer de Gerätes SG10	es		
SG10 CAV		Muss [317] X [318]	[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
			[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben



EDIFACT Struktur		Beschreibung		MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Anmeldung MSB		
				unikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	3
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Х		
Wand	lertyp ι	und Faktor						
SG10								
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW MBW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler Messwandlersatz		X X X		
			MUW	Spannung				
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
		ionseinrichtung						
sdater SG8	1					Muss [119]		[119] Je SG8 SEQ+Z13
000						Soli [130]		(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8		4000	705	Manager and the state of the st		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		Х		
Refere Geräte SG8	enumm							
SG8						Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Komm	unikat	ionseinrichtung						-
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng		Х		
Geräte		/ Nummer des						
SG10 SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110		nummer		X		
Komm	unikat	ionseinrichtung						
styp SG10 SG10	CAV	J				Muss		
		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		X		
			ETH	KomEinr. Ethemet-KomEinricht.		X		
			DI O	LAN/WLAN		V		
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE		X X		
			DSL	DSL-Kom.Einr.		Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.		X		



EDIFA	ACT St	ruktur	Beschr	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				unikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
Doto	donte	ohnioohon	: Tanac		11072	. 1010	. 10 11	
	reinrich	chnischen ntuna						
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Χ		
	enz auf							
	enumn	ner						
SG8 SG8	DEE					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
				Zählers				
SG8		1154	Geräte	nummer		Х		
Techn	nische reinrich	ntuna						
SG10		itung				Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Χ		
Identi	fikation	/ Nummer des						
Gerät	es							
SG10								
SG10				0 "1		Muss		
SG10 SG10		7111 7110	Z30	Gerätenummer		X		
3610	CAV	7110	Gerale	nummer		X		
	reinrich	ntungstyp						
SG10 SG10						Muss		
		7111	RSU	Rundsteuerempfänger		X		
0010	0,11		TSU	Tarifschaltuhr		X		
Smart SG8	meter-	Gateway				Soll [130]		[130] Wenn an
								Messlokation vorhanden
SG8						Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Х		
		Gateway						
SG10						Muss		
SG10 SG10		7027	775	Smartmator Cataway		Muss		
		7037	Z75	Smartmeter-Gateway		X		
Gerät	es	/Nummer des						
SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Garätanummor		Muss X		
SG10 SG10		7111 7110	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	Gerätenummer nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	derSt	euerbox				Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[133] Wenn an der übermittelten



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	Anmeldung MSB		
	Kommunikation von Prüfidentifikator	MSB an NB NB an MSB NB an MSi 11042 11043 11044	3		
	rididelliikabi		Marktlokation / Messlokation vorhanden		
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	Muss X			
Referenz auf das	Stederbox	^			
Smartmeter-Gateway					
SG8					
SG8 RFF	74.4	Muss			
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z14 Smartmeter-Gateway Identifikation / Nummer des	X			
000 Kii 1104	Smartmeter-Gateways	^			
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss			
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X			
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID		
Steuerbox SG10		Muss			
SG10 CCI		Muss			
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X			
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV		Muss			
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X			
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5		
Profildaten (Strom) SG8		Muss [59] U [197] U [311]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		
			[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden		
SG8 SEQ		Muss	[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		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Bedingung Anmeldung MSB	
			unikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
SG8 SEQ	1229	Z21	Profildaten		Х		
Referenz auf Marktlokation SG8							
SG8 RFF	4450		M 1/1 1 2		Muss		
SG8 RFF SG8 RFF	1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation er Marktlokation		X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes P SG10	Profil (Strom)				Muss		
SG10 CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil		Muss X X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Normiertes P SG10	Profil (Strom)				N		-
SG10 CAV	7111	Code	les Normierten Profils		Muss X		
Profilscharda		[- Contraction of the contraction				
SG8					Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
							referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten		X		
Referenz auf Marktlokation SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF SG8 RFF	1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation er Marktlokation		X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes P SG10	Profil				Muss Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z 03	tagesparameterabhängig		X		
		Z 05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		Х		
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren		Χ		



EDIFACT Sti	ruktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			unikation von entifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
		Z10	analytisches Verfahren	11042	X	11044	
Normiertes P	rofil		·				
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Code o (Strom	des Normierten Profils)		Χ		
Klimazone / Temperatum SG10	nessstelle				Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des		Muss X		
3010 001	7009	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
SG10 CCI	7037		nazone / eraturmessstelle		X		
SG10 CCI	1131		anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X		
Referenzpro SG8	fildaten				Muss [59] U [223] U [265]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[223] 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) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung:
SG8 SEQ					Muss		[265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
	1229	Z38	Referenzprofildaten		X		
			·				
Referenz auf Marktlokation							



EDIFACT Struktur		ktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB		
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8 RF	F	1153	Z18	Marktlokation		Х		
SG8 RF	F	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Referenzr SG10 SG10 CC						Muss Muss		
SG10 CC		7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		Χ		
Referenz						Muoo		
SG10 CA SG10 CA		7111	Code	les Referenzprofils		Muss X		
			· Ooue C			^		-
Kunde de SG12	es Lie	eferanten				Soll [59] U [165] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[165] Wenn bekannt
SG12 N A	V D					Muss		[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NA		3035	Z09	Kunde des LF		X		
SG12 NA		3036	Name			Χ		•••••
SG12 NA	λD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung		X X		
Referenz Marktloka SG12		die ID der						
SG12 RF	F					Muss		
SG12 RF	F	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG12 RF		1154		Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		nzanschrift des ieferanten						
SG12						Soll [59] U [165] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[165] Wenn bekannt
								[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		ebung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB		
		Prüfider		11042	11043	11044	
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF		Х		
SG12 NAD	3036	Name			Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von		Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung		Χ		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder		Χ		
SG12 NAD	3164	Ort			X		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl		Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
					Soll[166]		[268] Wenn der Code 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		
Referenz auf Marktlokation SG12							
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG12 RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Messstellenb SG12 SG12 NAD	etreibers			Muss	Muss		
	2025	707	Kunda dan MCD	Muss	Muss		
SG12 NAD SG12 NAD	3035 3036	Z07 Name	Kunde des MSB	X X	X X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	X		
0012 1415	0040	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Referenz auf Messlokation SG12							-
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG12 RFF	1154	ID der N	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korresponde Kunden des Messstellenb	nzanschrift des etreibers						
SG12	2			Muss	Muss		
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	Χ	Χ		
SG12 NAD	3036	Name	acs Manuell des MOD	Χ	Χ		
SG12 NAD	3045	Z 01	Struktur von	X	X		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	Х		
SG12 NAD	3164	Ort		X	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	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	Ländername, Code	Muss	Muss		
Messlokationsadresse					
SG12		Soll [165]	Muss [586]		[165] Wenn bekannt [586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z03 Messlokationsadresse	Χ	Χ		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	Χ		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12					-
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messbkation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Adresse für die					
Ablesekarte SG12		Muss	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des
					Ablesekartenempfängers für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z05 Name und Adresse für	X	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
		1	die Ablesekarte				
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	Χ		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfa	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	Ländei	name, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokation SG12 SG12 RFF				Kann	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 RFF	1154	· 	er Messiokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	-
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	Χ	Χ	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	Χ	X	



3.3 Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB

EDIFACT Struktur		Beschre	ebung	ungsanfrage	ungsanfrage	Verpflicht-		
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NE	B gMSB an NE	}
			Prüfider		11168	11169	11170	
N le ele si	-1-4	/ a m f a a mus a m t	:					
Nachri	cnten- UNH	Kopfsegment			Muse	Muso	Muso	
	UNH	0062	Noobrio	hten-Referenznummer	Muss	Muss	Muss X	
	UNH	0065		Netzanschluss-	X X	X	X	
	UNIT	0003	D	Stammdaten		^		
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	Х	
Reginn	n der N	achricht						
-ogiiii	BGM	S JIII JIII			Muss	Muss	Muss	
	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	Χ	Χ	Χ	
Nachri		latum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	Х	
	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	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	•••••
	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	X	X	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Anspre	echpar	tner						
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm	unikati	onsverbindung						
SG3								
	COM			/ * .	Muss	Muss	Muss	
		3148		r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
					~	_	~	



EDIFACT Struktur		Beschr	ebung	ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage		
					Aufforderung			
				ınikation von	NB an gMSE	BgMSB an Ni	BgMSB an NE	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID SG2 SG2	Empfä	inger			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	-
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	Tradition to Tiplango	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
002			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Χ	
	nzum g ingsbe	eplanten ginn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
SG4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Trans	aktions	arund						-
SG4 SG4	STS	3			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	(Volgang) anzagobon
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
004	010	3010	E02	Einzug/Neuanlage	X	X	X	
			E03	Wechsel	X	X	X	
Status	s der Ar	ntwort	ľ					-
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131		O Codeliste Gas Nr.		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
004	010	1131	G_007	G_0070 1 Codeliste Gas Nr. G_0071			[46]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			_	3 Codeliste Strom Nr. S_0063 4 Codeliste Strom Nr. S_0064		X [59]	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Melde SG5	punkt				([59] U	([59] U	Muss [61] U	[46] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage		Verpflicht-	
		Aufforderung		angsamage	
	Kommunikation von	•	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
		[580]) O	[580]) O	[584]	NAD+MR
			([46] U [61])	[504]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC	470	Muss	Muss	Muss X	
SG5 LOC 3227 SG5 LOC 3225	172 Meldepunkt Identifikator	X X ([59] [950]) X [951]	X X ([59] [950]) X [951]	X [951]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[950] Format: Marktlokations-ID
					[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF	740 D. C. L. 1971	Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung	Х			
	11169 Bestätigung		Χ		
	Verpflichtungsanfrage				
	11170 Ablehnung Verpflichtungsanfrage			X	
Referenz Vorgangsnummer					
(aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF SG6 RFF 1153	TN Transaktions-		Muss	Muss X	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		Х	۸	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine					
der Marktlokation					
SG6		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht-			Bedingung
					ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
			Kommi	unikation von	Aufforderung	l 3 gMSB an NE	RaMSB an NE	1
				ntifikator	11168	11169	11170	,
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]	-	aus Sparte Strom [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	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
des M	nte Tu ISB (Str	musablesung om)						
SG6 SG6	DTM				Muss [86] U [78] U [234] U [618]	Muss [86] U [234]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCl+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	sables (Strom)	eintervall des						
SG6	DTM				Muss [86] U [234] U [618]			[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser



EDIE	CT Ct	uktur	Booch	hung	Varafliaht	Postätia: n =	Ablahauna	Podingung
EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	ebung	ungsanfrage		Verpflicht-	Dealinguing
					/ Aufforderung	ungsanfrage	ungsanfrage	
			Kommu	nikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NB	
			Prüfider	tifikator	11168	11169	11170	
								SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung
								mit
SG6		2005	672	zugewiesene Periode	X	X		
SG6	DIM 	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X			
SG6		2379	802	Monat	Х	X		
Abrec SG6	hnung	sintervall des LF						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	X	X		
SG6		2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6		2379	802	Monat	X	X		
Messl		die ID der für Termine						
SG6	JOSIUNO	tion.			Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		REF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF RFF	1153	Z19	Messlokation	X [051]	X Y [051]		[951] Format:
SG6	KFF	1154	מer I)	Messlokation	X [951]	X [951]		Zählpunktbezeichnung
Gepla	nte Tu	nusablesung						
	B (Gas							



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Besch	reibung	ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht-	
					Aufforderung			
				unikation von	_	B gMSB an NB	_	3
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
SG6	DTM				Muse	Muse		
SG6	DTM	2005	750	O a alanda Turana a la la sura a	Muss	Muss		
SG6	DTM DTM		752	Geplante Turnusablesung	X X	X		
SG6	ואווט	2360		oder Uhrzeit oder anne, Wert	^	^		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Turnu NB (G		eintervall des						
SG6								
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	X		
SG6	DTM	2380		ı oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
	derMa	arktlokation						
SG8					Muss [59] U [310]	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	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktbkation	Χ	Х		
		die ID der						
	lokatior)						
SG8	DEE				Maria	N4		
SG8	RFF	4453	740	Mortelokotion	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153 1154	Z18	Marktlokation Marktlokation	X [05.0]	X [050]		[050] Formati
SG8	RFF	1154	ID der	Marktiokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		ung für eterabhängige						
_	lokatior							
SG9					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) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X	X		
				e Marktlokation				
			Z08	Angepasste elektrische	Χ	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	ebung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
			Aufforderung			
		nikation von	•	B gMSB an NB	_	
	Prüfiden		11168	11169	11170	
		Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen				
SG9 QTY 6060	Menge	verbrauchseimentungen	X	Χ		
SG9 QTY 6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
		Stunde/Kelvin)				QTY+265 (Arbeit /
	KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge	2					
gesamt SG9			Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY			Muss	Muss		vomanden
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengen	angabe	Χ	X		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung						
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10 CCI 7037	Z06	Erzeugung	X	Χ		
	Z 07	Verbrauch	Χ	Χ		
Zugeordnete Marktpartner						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	X		
Lieferant						
SG10 CAV			Muss [78] U [221]	Muss [78] U [221]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
						[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem



EDIFACT Str	uktur	Beschre Kommu Prüfiden	nikation von	ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NE 11169	Verpflicht- ungsanfrage	J J
		Tunder		11100	11103	11170	RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
SG10 CAV	7111	Z89	LF	X	Χ		uei waikilokalioii)
SG10 CAV	1131	MP-ID		X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeber
Übertragungs SG10	snetzbetreiber						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	X		
Messstellenb SG10	etreiber			Moran	Muss		
SG10 CAV	7444	704	MCD	Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV	7111 1131	Z91 MP-ID	MSB	X X [621]	X X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welche ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genanr ist.
Spannungsel Marktlokation SG10 SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Muss X	Muss X		
Spannungsel Marktlokation SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X	X X X		
Messtechnisc der Marktloka SG10	che Einordnung tion			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х	Х		
der Marktloka SG10	che Einordnung tion						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z52	iMS	X	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschre	bung	ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht-	
			Aufforderung			
		nikation von		B gMSB an NE	_	3
	Prüfident	ifikator	11168	11169	11170	
Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037		Prognose auf Basis von Werten	X	X		
		Prognose auf Basis von Profilen	X	X		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [210] U ([182] X ([90] U [183]))	Muss [210] U ([182] X ([90] U [183]))		[90] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
						[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CAV 7111	:	SLP/SEP	0	0		
		TLP/TEP	0	0		
	:	TEP mit Referenzmessung	Х	Х		
Art der erzeugenden						_
Marktlokation SG10			Muss [220]	Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung:
						Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		vollianuell
SG10 CCI 7037	:	Art der erzeugenden Marktlokation	X	X		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111		EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х	Χ		
		KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х	Х		
		sonstige Marktlokation	X	Χ		
		EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X	X		
	Z46	KWKG-Marktlokation mit	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- Bestätigung Ablehi ungsanfrage Verpflicht- Verpfl	
		/ ungsanfrage ungsar	
	Kommunikation von	Aufforderung NB an gMSB gMSB an NB gMSB	an NB
	Prüfidentifikator	11168 11169 111	
	DV-Pflicht		
Erforderliche OBIS-Daten			
der Marktlokation SG8		Muss [59] U Muss [59] U [311] [311]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
200 250		Maria Maria	[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	Z27 Erforderliche OBIS-Daten	Muss Muss X X	
SG8 SEQ 1229	Z27 Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation	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
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8			
SG8 PIA		Muss Muss	
SG8 PIA 4347 SG8 PIA 7140	5 Produktidentifikation Erforderliche OBIS-Kennzahl der	X X X	[214] Es sind alla ORIS
	Marktlokation	X [314] X [314]	[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt 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 X	
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [257] Muss [257]	[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e
SG10 CCI		Muss Muss	vorhanden
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X X	
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X X X	
	Z60 Schwachlast fähig	^ ^	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	ungsanfrage	ungsanfrage	Verpflicht-	
	Komm	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
	Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA7 ZA8 ZA9	LF NB ÜNB	X X X	X X X		
Verwendungszweck der Werte		0110				
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	X ([153] X [154]) U	X ([153] X [154]) U		[93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	[222] X [125] U ([153] X [154]	[222] X [125] U ([153] X [154]	25] U (X [154]	SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18
	Z86	Mehrmindermengenabrec hnung	X [155]) X [180] U ([153] X	X [155]) X [155]) X [180] U X [180] U ([153] X ([153] X [154]) [154])		(Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in
	Z 92	Übermittlung an das HKNR	[154]) X [93] U			dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden
	Z47 Endkundenabrechnung ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	Endkundenabrechnung Zur Ermittlung der	X [153] X [155]	X [153] X [155]		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



EDIFACT Struktu	ır	Beschre	ebung	ungsanfrage /	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	
				Aufforderung			
			ınikation von	•	B gMSB an NE	_	3
		Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
							(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
							[222] 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) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
Verbrauchsart un	0						
an der Marktlokat SG10	iion			Muss [190]	Muss [190]		[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172,
SG10 CCI				Muss	Muss		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 70	59	Z17	Stromverbrauchsart	X	X		
							-
Verbrauchsart SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 71	11	Z64	Kraft/Licht	Χ	Χ		
		Z65	Wärme	X	X		
		Z66	Kraft/Licht/Wärme	X	X		
		Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	X		
		ZA8	Straßenbeleuchtung	X	X		
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	Х	Х		
Unterbrechbarke SG10 SG10 CAV	it			Muss	Muss		
SG10 CAV 71	11	Z62	unterbrechbare	X	X		
			Verbrauchseinrichtung				
		Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
Wärmenutzung							
SG10							
SG10 CAV				Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 71	11	Z56	Speicherheizung	X	Χ		



EDIFA	CT St	ruktur	Beschr	eibung	ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Bedingung Verpflicht- ungsanfrage
					Aufforderung		
				ınikation von	NB an gMSE	B gMSB an NB	•
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170
			Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X	X X	
Daten	der Tr	anche	[
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+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	X	X	
Tranch		f die ID der					
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X	
SG8	RFF	1154		Tranche	X [950]	X [950]	[950] Format:
							Marktlokations-ID
Refere Marktlo		f die n der Tranche					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
		r Anteil der					-
Tranch		der n Marktlokation					
SG9	jende	TIVIATKIIOKALIOTI			Muss	Muss	
	QTY				Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %	X	X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	Х	
Zugeo	rdnete	Marktpartner	[-
SG10		-			Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	X	
Liefera	ant						
SG10							
SG10		7444	700		Muss	Muss	
SG10 SG10		7111 1131	Z89 MP-ID	LF	X	X X	
Erforde	erliche	OBIS-Daten					-
derTra							
SG8					Muss [59] U [308]	Muss [59] U [308]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Sti	ruktur	Beschre	ebung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
				/	ungsanfrage		•
				Aufforderung			
			nikation von	_	B gMSB an NE	_	3
		Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
							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
CC0 CEO				Muse	Muse		anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten	Muss X	Muss X		
300 3EQ	1229	210	der Tranche	^	^		
Referenz auf	die ID der						
Tranche							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z20	Tranche	X	X		
SG8 RFF	1154	4	r Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format:
	1104			[]	[000]		Marktlokations-ID
	ahl der Tranche						
SG8							
SG8 PIA			B. Lich em e	Muss	Muss		
SG8 PIA SG8 PIA	4347 7140	5	Produktidentifikation ennzahl	X [260]	X (2001		[260] Fo sind alla ODIC
SG8 PIA	7140	OBIS-N	emizam	X [269]	X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ		
OBIS Daten	für Marktrolle						
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle	X	X		
			relevant				
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X	X		
		ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Verwendung	szweck der						
Werte							
SG10							
SG10 CAV		<u> </u>		Muss	Muss		[4 501)A/
SG10 CAV	7111	Z47 Z85	Endkundenabrechnung Bilanzkreisabrechnung	X [153] X	X [153] X		[153] Wenn in der selben SG10 das
		Z85 Z92	Übermittlung an das	X X [154]	X X [154]		CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle
		ZB5	HKNR Zur Ermittlung der	X [155]	X [155]		relevant: LF) vorhanden
			Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen				[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
		•					



EDIFACT St	ruktur	Beschrebung	Verpflicht- ungsanfrage		Verpflicht-	
			/ Aufforderung	ungsanfrage	ungsanfrage	
		Kommunikation von	_	, BgMSB an NE	B gMSB an NE	3
		Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
						[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
Daten der M SG8	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	Χ		
Referenz au Messlokation SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z19 Messlokation	X	Χ		
SG8 RFF	1154	ID der Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz au Messlokation Marktlokation SG8 SG8 RFF	n zugeordneten		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF	1153	Z16 zugeordnete Marktlokation	X	X		
SG8 RFF	1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeordnete SG10	e Marktpartner		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		•
SG10 CCI	7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	Х		
Messstelleni SG10	betreiber					
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID	X [621]	X [622]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist. [622] Hinweis: Falls die OBIS-Kennzahl für mehrere Marktrollen relevant ist, so muss die Segmentgruppe pro Marktrolle wiederholt werden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	u	ingsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
		A	ufforderung			
	Kommunikation v	on N	NB an gMSB	gMSB an NE	gMSB an NB	3
	Prüfidentifikator		11168	11169	11170	
Magastallanhatraihar Alt	1					
Messstellenbetreiber Alt						
SG10 CAV			Muse [4 0 4]	Muo- [404]		[4041][40]
SG10 CAV		·	Muss [184]	Muss [184]		[184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein
						CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CAV 7111	ZB4 MSBA		Χ	Χ		,
SG10 CAV 1131	MP-ID		Χ	Χ		
Cnannungaahanadar	•					
Spannungsebene der Messlokation						
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
0040 001				N4.		aus Sparte Strom
SG10 CCI	F04 C		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E04 Spannur Messlok	ngsebene der ation	Χ	Х		
Spannungsebene der						
Messlokation						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchsts		X	X		
	E04 Hochspa		X	X		
	E05 Mittelspa		X X	X X		
	E06 Niedersp	Dannung	^	^		
Gasqualität						
SG10			Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		aus opane das
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqual	ität	X	X		
Gasqualität						
SG10 CAV			Musa	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	V04 110		Muss	Muss		
3610 CAV /111	Y04 H-Gas Y05 L-Gas		X X	X X		
	100 L-Gas		^	^		
Verwendungsumfang						
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		and opano onom
SG10 CCI 7059	Z01 Verwend	dungsumfang	X	X		
SG10 CCI 7037		rozessual	X [236]	X [236]		[236] Code einmal je SG4
2010 001 1001	behande		ر200]	(200		IDE+24 (Identifikation
	Messlok					einer Liste)
		lesslokation im	Χ	X		
	Lokation	nsbündel				
Betriebszustand der						
Messlokation						
SG10			Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben
			- -	_ -		SG8 das SG10
						CCI+Z01++Z82



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht-		Bedingung
		ungsanfrage /	Verpflicht- Verpflicht- ungsanfrage ungsanfrage	
		Aufforderung		
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NBgMSB an NB	3
	Prüfidentifikator	11168	11169 11170	
				(Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z32 Betriebszustand der Messlokation	X	X	
SG10 CCI 7037	ZC1 Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	Х	Х	
	ZC2 Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden	Χ	Χ	
	ZC3 Messlokation im	Χ	Χ	
	Regelbetrieb			
Erforderliche OBIS-Daten				
der Messlokation				
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	Χ	Х	
Referenz auf die ID einer				
Messlokation				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
OBIS-Kennzahl der				
Messlokation				
SG8				
SG8 PIA	E Doodelikides (Charles	Muss	Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X ([46]]]	X (IACILI	[46] Wann MD ID in CC2
SG8 PIA 7140	Erforderliche OBIS-Kennzahl der Messlokation	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 und Medien für den deutschen Energiemarkt 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



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			17	and the Control of the	_		MOD ND	
				unikation von	•	B gMSB an NE	_	
			Prufide	ntifikator	11168	11169	11170	
								der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ		
Erforde								
Schwa SG10	achlast	fähigkeit			Muss [256]	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	Muss		2.0.e vomanden
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10		7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
•			Z60	Schwachlast fähig	X	X		
Zähleir SG8	nrichtu	ngsdaten			Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht
								vorhanden
		4000		¬	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
Refere Messic SG8		die ID einer						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refere Smartr SG8		das Gateway						
	RFF					Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
					[215]	[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	Χ		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
Zähler	typ				NA	N4		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
		1001	: =13	<u>-αιτιστιγ</u> μ	^	^		
Zähler SG10 SG10					Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschre	ebung	Verpflicht- ungsanfrage		Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
			/	ungsanfrage	•	
	Kommu	nikation von	Aufforderung NB an gMSB	BgMSB an NB	aMSB an NE	
		ntifikator	11168	11169	11170	
SG10 CAV 7111	AHZ	anabger Haushaltszähler	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
	W07	(Drehstrom)				NAD+MR
	WSZ	anabger Wechselstromzähler	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	LAZ	Lastgangzähler	X [59]	X [59]		[E0] Woon MD ID in SC2
	MAZ MME	Maximumzähler moderne Messeinrichtung	X [59] X [59]	X [59] X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	D1/2	nach MsbG				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	DKZ BGZ	Drehkolbengaszähler Balgengaszähler	X [46] X [46]	X [46] X [46]		aus opaite otioni
	TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	X [46]		
	UGZ WGZ	Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler	X [46] X [46]	X [46] X [46]		
	MRG	Messdatenregistriergerät	X [46]	X [46]		
	EHZ	elektronischer Haushaltszähler	X	X		
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	X		
SG10 CAV 7110	Z01	EDL40 EDL21	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
	Z02 Z03	sonstiger EHZ	X [136] X [136]	X [136] X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer
	Z04	Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
	Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10						-
SG10 CAV			Muss [46] U [229]	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	G10 G100	Gaszähler G10 Gaszähler G100	X X	X X		
	G1000	Gaszähler G1000	X	Χ		
	:) Gaszähler G10000) Gaszähler G12500	X X	X X		
	G16	Gaszähler G16	X	X		
	G160	Gaszähler G160 Gaszähler G1600	X X	X X		
	:	Gaszanier G1600 Gaszähler G16000	X	X		
	G2.5	Gaszähler G2.5	X	X		
	G25 G250	Gaszähler G25 Gaszähler G250	X X	X X		
	G2500	Gaszähler G2500	X	X		
	G350 G4	Gaszähler G350 Gaszähler G4	X X	X X		
	G40	Gaszähler G40	X	X		
	G400	Gaszähler G400 Gaszähler G4000	X X	X X		
	G6	Gaszähler G6	X	X		
	G65	Gaszähler G65	X	X		
	G650 G6500	Gaszähler G650 Gaszähler G6500	X X	X X		
1.1. (00) (2. (5)						

Identifikation / Nummer des



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Bedingung Verpflicht- ungsanfrage
	Komm	unikation von	-	gMSB an NB	gMSB an NB
		entifikator	11168	11169	11170
Corätoo	1				
Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ	
SG10 CAV 7110	Geräte	enummer	X	Χ	
Registeranzahl	T				-
SG10					
SG10 CAV			Muss [59] U [139]	Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	X	X	
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X	X X	
	INIZ	ivicilitatii	^	^	
Energierichtung					
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2
SGIU CAV			ividas [Jaj	iviuss [55]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler	Х	Χ	
	ZRZ	Zweirichtungszähler	X	Х	
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	aus Opane Onom
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	X	Χ	
	Z07	nicht vorhanden	X	Χ	
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10					
SG10 CAV			Soll [46] U	Soll [46] U	[46] Wenn MP-ID in SG2
			[166]	[166]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X	Χ	
SG10 CAV 7110	Z16	Hochfrequenzsonde	X	Χ	
Befestigungsart Zähleinrichtung					-
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X	X	
	•	<u>_</u>			



EDIFACT Str	ruktur	Beschi	reibung	ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				Aufforderung		J.2	
		Komm	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	B
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	BKE	Stecktechnik	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
00.00.0			(Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)	,	, . [00]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		DPA	3-Dreipunktaufhängung	X [59]	X [59]		ado opano odo
		HUT	Hutschiene	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
		Z31	Einstutzen-Zähler	X [46]	X [46]		NAD+MR
		Z32	Zweistutzen-Zähler	X [46]	X [46]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Masswartarf:	assung an der	: [
Zähleinrichtu							
SG10	S			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselber SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		mont vomanden
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Χ	Х		
Messwerterfa	assung an der						
Zähleinrichtu							
SG10							
SG10 CAV		ļ		Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	AMR	fernauslesbare Zähler	X	X		
		MMR	manuell ausgelesene Zähler	Х	X		
Mengenumw	verterdaten						
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 vorhander
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Х	Х		
Referenz auf Gerätenumm SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	X		
Mengenumw	verter						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z 64	Mengenumwerter	Χ	Χ		
	/ Nummer des						-
Gerätes		:					
Gerätes SG10							
Gerätes SG10 SG10 CAV				Muss	Muss		
Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Muss X		
Gerätes SG10 SG10 CAV		·	Gerätenummer nummer				
Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV	7110	·		Χ	X		



EDIFACT Struktur	Besc	hreibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		Ü	ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
			Aufforderung			
		munikation von	_	gMSB an NE	_	3
	Prüfic	dentifikator	11168	11169	11170	
SG10 CAV 711	1 DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe	X X	X X		
	ZMU	rter Zustandsmengen umwert er	X	Х		
	:					-
Art der Volumener (Gas)	fassung					
SG10						
SG10 CAV			Soll [166]	Soll[166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 711	1 ZC0	Art der	X	Χ		
SG10 CAV 711	0 Z17	Kennlinienkorrektur	X	Χ		
	Z18	Schleichmengenunterdrückung	Χ	Х		
OBIS-Daten der						
Zähleinrichtung /						
Mengenumwerter SG8			Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss		anzugeben
SG8 SEQ 122	9 Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X		
Referenz auf die	!					
Gerätenummer						
SG8	8 8 8 8					
SG8 RFF			Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF 115	3 MG	Gerätenummer des	Χ	Χ		
	Z 11	Zählers Gerätenummer des	X	Х		
SG8 RFF 115	4 Gerä	Mengenumwerters tenummer	X	X		
		torraminor				-
OBIS-Kennzahl de Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8	er					
SG8 PIA			Muss	Muss		
SG8 PIA 434	7 5	Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 714	OBIS	S-Kennzahl der einrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X ([46] U		[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 und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der



EDIFACT Struktur	Beschre	bung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht-	
			Aufforderung	ungsamage	ungsamage	
	Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NE	gMSB an NB	S
	Prüfiden	tifikator	11168	11169	11170	
						Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
CC0 DIA 7440	CDW	ODIC Konnecht		V		[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	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?: 4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?: 8.8.e/1-b?:1.8.e/1-b?: 8.8.e/1-b?:1.8.e/1-b?: 8.8.e/1-b?:2.8.0/1-65?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b-2:2.0.0/7-b-2:
SG10 CC I			Muss	Muss		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 7059	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe	der Vorkommastelle	Χ	X		



EDIFACT Struktur	Beschrebung		Bestätigung		Bedingung
			ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
	Kommunikation von	Aufforderung NB an gMSE	gMSB an NB	gMSB an NE	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	Х	Х		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10		X Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))	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
					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- 65?:2.8.0/1-65?:1.8.e/1- 65?:2.8.0/1-65?: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?:15.2.0/7-b?:14.2.0/ 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI	702	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Χ	Χ		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	reibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
				Aufforderung	ungamaye	angsamage	
		Kommu	unikation von	NB an gMSE	gMSB an NE	gMSB an NE	3
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
							(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	Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
\\/ - +		: 200	Conwaonaorianig				
Wandlerdater SG8	1			Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[130] Wenn an
000 050				Maria			Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ	1220	704	Wandler Dates	Muss X	Muss X		
SG6 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	^	^		
Referenz auf Gerätenumme SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
Wandler SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	X	X		
Identifikation / Gerätes SG10	/ Nummer des						
SG10 CAV				Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Х		
Wandlertyp u SG10 SG10 CAV	nd Faktor			Muss	Muss		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
					Aufforderung		angsamage	
			Kommı	unikation von	_	, BgMSB an NE	BgMSB an NE	3
				ntifikator	11168	11169	11170	
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
			MPW	Kombimesswandlersatz	X	X		
			MDW	(Strom und Spannung)	V	V		
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X	X X		
SG10	CAV	7110	Wandle		X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10
								CAV+MIW/MPW/MBW vorhanden
		onseinrichtung						
sdater SG8	1				Muss [119]	Muss [119]		[119] Je SG8 SEQ+Z13
300					Soll [130]	Soll [130]		(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		socionation vollianuell
SG8		1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	Χ	X		
Refere	enz auf	die						
	enumm	ner						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8		1153	MG	Gerätenummer des	X	X		
		1100		Zählers				
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	Х		
		onseinrichtung						
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu	X	Wiuss		
2310				ng	~	^		
Identif	ikation	/ Nummer des						-
Geräte								
SG10 SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	·····	nummer	X	X		
		onseinrichtung						-
styp	ıuı iikali	onsemillontung						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	Х	Χ		
			ETH	Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х	Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Х	Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Х	Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.	X	X		
Daten	derted	chnischen						
Steue SG8	reinrich	ntung			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
SG8	SEQ				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
233	~		:					



EDIFA	CT Sti	ruktur	Besch	reibung	ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht-	
					Aufforderung			
			Komm	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG8	SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	Χ		
Refere	nz auf	die						
Geräte	enumm	ner						
SG8								
	RFF	4450	MO	O	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
Techn Steuei		ntuna						
SG10	ICIIIICI	itung			Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х	Х		
		/ Nummer des						
Geräte SG10	es							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110		nummer	X	X		
			I					
Techn Steuei		ntungstyp						
SG10		901) p						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	Χ	Χ		
			TSU	Tarifschaltuhr	X	X		
Smartr SG8	neter-	Gateway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
								Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8		1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
	meter-	Gateway			Muss	Muss		
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identif	ikation	/ Nummer des		Omarmicio: Galeway				
Geräte	es							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 SG10		7111	·	nummer	X [952]	X X [952]		[952] Format:
			Jerate	and the latest the lat	A [902]	7 [802]		Gerätenummer nach DIN 43863-5
	der St	euerbox			0-11 (50)	0-11/503 !!		[E0] Ware MD ID :- 000
SG8					Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					[199]	[133]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[133] Wenn an der übermittelten
								Marktlokation /
								Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	Х		

16.07.2021



EDIFA	CT Str	uktur	Beschreibung	ungsanfrage /		Ablehnung Bedingung Verpflicht- ungsanfrage	
				Aufforderung			
			Kommunikation von	NB an gMSB	_		
			Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
Smartı	enz auf meter-(das Gateway					
SG8 SG8	RFF			Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	Χ		
SG8	RFF	1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	Х	Χ		
	enz auf okatior	die ID der 1					
	RFF			Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-I	D
Steue SG10				Muss	Muss	-	
SG10		7007	770	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z76 Steuerbox	X	X		
Geräte		/ Nummer des					
SG10 SG10	CAV			Muss	Muss		
SG10		7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer i 43863-5	nach DIN
	aten (S	Strom)		M	M	[50]]]	D:= 000
SG8				Muss [59] U [197] U	Muss [59] U [197] U	[59] Wenn MP-II NAD+MR	362 ווו כ
				[311]	[311]	(Nachrichtenem aus Sparte Stroi	
						[197] Wenn das RFF+Z18 (Markt	lokation)
						aus dieser SG8 gleiche SG5 LO wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) a SG8 SEQ+Z01 (der Marktlokation dem SG10 CCI+ (Prognosegrund Marktlokation: P auf Basis von Pr CAV+E02 (SLP) vorhanden	C+172, 3 nus einer (Daten n), in ++ZA6 Ilage der rognose ofilen)
						[311] Für jede 1 ID im SG5 LOC- (Meldepunkt) DE die das RFF+Z1 (Marktlokation) o SEQ+Z01 (Date Marktlokation) referenziert mind	-172 -172 -3225 au 8 ler SG8 n der destens
						elilliai alizuded	en
SG8	SEQ			Muss	Muss	einmal anzugeb	EII

Referenz auf die ID der Marktlokation



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
				Aufforderung	l		
		Komm	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NB	gMSB an NB	
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG8							
G8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ (οπο)	Χ (0.50)		[050] 5
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Pi 6G10	rofil (Strom)			Muss	Muss		
G10 CCI				Muss	Muss		
G10 CCI	7059	Z 02	Standardlastprofil	X	X		
		Z04	Standardeinspeiseprofil	X	X		
G10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes P	rofil (Strom)						
G10 G10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Code	les Normierten Profils	X	X		
		: -500		,,	• •		
Profilscharda 6G8	ten			Muss [59] U [89] U [311]	Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
							[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage de Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
G8 SEQ				Muss	Muss		[311] Für jede 11-stellig ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 a die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
G8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Referenz auf Marktlokation GG8 GG8 RFF				Muss	Muss		
G8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
G8 RFF	1154		er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
la serie de la T	(2)						Marktlokations-ID
lormiertes Pi 6 G10 6G10 CCI	rotil			Muss Muss	Muss Muss		
G10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	Muss X	Wiuss		
			es Lastprofil	**			
		Z05	tagesparameterabhängig	X	Χ		
			es Einspeiseprofil				
G10 CCI	7037	E01 Z10	es Einspeiseprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage u	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von			aMSD on ND	
	Prüfidentifikator	11168	3 gMSB an NB 11169	11170	
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	Х	Χ		
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derz ist nur die Temperatur e erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derz	ein X	x x		
	ist Tagesparameter)				
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	Х		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler	X	Χ		
	(hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Referenzprofildaten SG8		Muss [59] U [223] U [265]	Muss [59] U [223] U [265]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[223] 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) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
					[265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
SG8 SEQ	700	Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z38 Referenzprofildaten	X	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	
				Aufforderung		. 55.	
		Komm	unikation von	NB an gMSE	BgMSB an NE	gMSB an NE	}
		Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
							Marktlokations-ID
Referenzprof	il						
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Χ	Х		
Referenzprof SG10	il			Mora	N 4		
SG10 CAV	7111	Code	des Referenzprofils	Muss X	Muss X		
		: Code (des Neterenzpronis				
Kunde des Li SG12	eferanten			Soli [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	Struktur von	X	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Referenz auf							
Marktlokation							
SG12 SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG12 RFF	1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	nzanschrift de	es					
Kunden des I SG12	Lieferanten			Soli [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



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	1/	and the Control of the	_		- MOD ND	
		unikation von	_	3 gMSB an NE	_	
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
						Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Х	X		
SG12 NAD 3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
	Z 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD 3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder	X	Χ		
SG12 NAD 3164	Ort	VI I	X	X		
SG12 NAD 3164	Postlei	tzahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
	1 6646		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	Ländei	name, Code	Muss	Muss		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12						
SG12 RFF			Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG12 RFF 1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Messstellenbetreibers SG12			Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z07	Kunde des MSB	X	Χ		
SG12 NAD 3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von	X	Χ		
	Z 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Referenz auf die ID der Messlokation						
SG12						
SG12 RFF			Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG12 RFF 1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korrespondenzanschrift Kunden des Messstellenbetreibers	des					
SG12			Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12 NAD			Muss	Muss		555556101100110101013



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	ebung	ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht-	
				Aufforderung	1		
		Kommu	ınikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG12 NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	Х	Х		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	X		
		Z02	Personennamen Struktur der	X	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort	711	X	X		
	3251	Postlei	tzahl	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		
Messlokations SG12	adresse			Muss [586]	Muss [586]		[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist
							der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z03	Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifi	nformation zur zierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
	3251	Postlei	tzahl	Χ	Χ		
	3207	· † · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	name, Code	X	X		
Referenz auf o Messlokation SG12	lie ID einer						
SG12 RFF				Muss	Muss		
	1153	Z19	Masslokation	Muss X	Wuss X		
	1154		Messlokation r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Adr Ablesekarte SG12	resse für die			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



EDIFACT Sti	ruktur	Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Verpflicht-	
		Kommu	nikation von		, B gMSB an NE	B gMSB an NF	3
			ntifikator	11168	11169	11170	
2010 1117							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	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z 01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder :h	X	Х		
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	Länderr	name, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokation SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG12 RFF	1154		r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	Х	Х	Χ	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



3.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschre	ebung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	tifikator	11051	11052	11053	
Nachr	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	Χ	Χ	
Begin	n der N	lachricht						
- 3	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	X	Χ	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Х	X	X	
Nachr	ichtend DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ	
	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Х	
MP-ID SG2 SG2	Abser	nder			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr SG3 SG3	echpai CTA	tner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Х	
SG3	nunikat	ionsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	ŏ	ŏ	Ö	
MP-ID	Empfä	änger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung	
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11051	11052	11053	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	X	x	
/orga 6G4 6G4	ng I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
3G4 3G4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	•
6G4	IDE	7493		ngsnummer	X	X	X	
Begin	n zum	7402	: vorgar	garummer	^	^	^	
SG4 SG4	DTM				Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
3G4 3G4	DTM DTM	2005 2380	92 Datum	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X	X X		[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
				anne, Wert				
G4		2379	102	CCYYMMDD	X	X		_
nde: G4 G4	zum 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) nich vorhanden
 GG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich
		2005 2380	Datum	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich
6G4			Datum	oder Uhrzeit oder				Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich
GG4 GG4 Fransa	DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	Muss [61]	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
6G4 Fransa 6 G4 6G4	DTM DTM aktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD	X	X	Muss [61]	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gene einmal je SG4 IDE
6G4 Fransa 6G4 6G4	DTM DTM aktions STS	2380 2379 ggrund	Datum Zeitspa 102	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X Muss [61]	X X Muss [61]		Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gene einmal je SG4 IDE
6G4 Fransa 6G4 6G4	DTM DTM aktions STS	2380 2379 ggrund	Datum Zeitspa 102	oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD Transaktionsgrund Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X Muss [61] X X X X	X X Muss [61] X X X	X X X	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gene einmal je SG4 IDE
6G4 Fransa 6G4 6G4 6G4 6G4	DTM DTM aktions STS	2380 2379 ggrund	Datum Zeitspa 102	oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD Transaktionsgrund Ein-/Auszug (Umzug)	X X Muss [61]	X X Muss [61]	X	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gene einmal je SG4 IDE



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschre	ebung	Ende MSB	Bestätigung		Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	Ende MSB NB an MSB	Ende MSB NB an MSB	
			Prüfider		11051	11052	11053	
				wegen Auszug des				
				Kunden			V	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	Х	Х	Х	
				wegen Stilllegung				
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	Х	Х	Х	
				wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis				
	s der Aı	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert
								enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	es Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131	·	7 Codeliste Gas Nr.			X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2
			G 005	G_0057 BCodeliste Gas Nr.		V [46]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			_	G_0058		X [46]		aus Sparte Gas
			S_0059	Codeliste Strom Nr.		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
			S_0060	S_0059 Codeliste Strom Nr. S_0060			X [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								- aus opaite ottom
Melde SG5	epunkt				Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								(volgalig) alizagebeli
205								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
		3227	172	Moldoninkt	Muss V	Muss	Muss	[584] Hinweis: Verwendung der ID der
SG5	LOC	3227 3225	172	Meldepunkt ator	X	X	X	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5		3227 3225	172 Identifik		Muss X X [951]			[584] Hinweis: Verwendung der ID der
SG5 SG5 Prüfic	LOC	3225			X X [951]	X X [951]	X X [951]	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 Prüfic SG6	LOC LOC	3225			X X [951] Muss	X X [951] Muss	X X [951] Muss	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 Prüfic SG6 SG6	LOC LOC	3225			X X [951] Muss Muss	X X [951] Muss Muss	X X [951] Muss Muss	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 Prüfic	LOC LOC dentifika	3225	Identifik	ator	X X [951] Muss	X X [951] Muss	X X [951] Muss	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 Prüfic SG6 SG6 SG6	LOC LOC dentifika RFF RFF	3225 ator 1153	Identifik Z13	Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss	X X [951] Muss Muss	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 Prüfic SG6 SG6 SG6	LOC LOC dentifika RFF RFF	3225 ator 1153	Z13 11051	Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 Prüfic SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC dentifika RFF RFF RFF	3225 ator 1153 1154	Z13 11051 11052	Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss X	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 Prüfic SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC dentifika RFF RFF RFF	3225 ator 1153 1154	Z13 11051 11052	Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss X	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 Prüfic SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC dentifika RFF RFF RFF	3225 ator 1153 1154	Z13 11051 11052	Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss X X	X X [951] Muss Muss X X	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 Prüfic SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC dentifika RFF RFF RFF	3225 ator 1153 1154	Z13 11051 11052	Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende MSB	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss X	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 Prüfic SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC dentifika RFF RFF RFF	ator 1153 1154 rgangsnummer enachricht)	Z13 11051 11052 11053	Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende MSB	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss X X Muss Muss	X X [951] Muss Muss X X	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 Prüfic SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC dentifika RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF	3225 ator 1153 1154 rgangsnummer enachricht) 1153	Z13 11051 11052 11053	Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende MSB	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss X X X	X X [951] Muss Muss X X Muss X	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 Prüfic SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC dentifika RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF	ator 1153 1154 rgangsnummer enachricht)	Z13 11051 11052 11053	Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende MSB	X X [951] Muss Muss X	X X [951] Muss Muss X X X	X X [951] Muss Muss X X Muss X	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 Prüfic SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC dentifika RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF	3225 ator 1153 1154 rgangsnummer enachricht) 1153	Z13 11051 11052 11053 TN Vorgane	Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende MSB	X X [951] Muss Muss X X	X X [951] Muss Muss X X Muss X X	X X [951] Muss Muss X X Muss X X	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB		Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11051	11052	11053	
	Nachricht				
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



3.5 Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	bung	Anzeige des Geräte- wechsel	s Ankündigung zum Eigenausbau l	Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfiden	tifikator	11057	11058	11059	
Nachr	richten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	Z13	Gerätewechselabsicht	X	X	X	
	BGM	1004		entennummer	X	X	X	_
Nachr	richtend DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	X	Х	_
MP-ID) Abser	nder			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD		9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
A n o n r	ro ala a a	*****		Consult GmbH				
SG3	echpar	uiei			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3		2120	ıc	Informationalcontalct				
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X X	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP-ID) Empfä	inger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	ebung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung J
				unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11057	11058	11059	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	X X	X	
				Consult GmbH				-
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7493		gsnummer	X	X	X	
	nund U	hrzeit der	Volgan	garummer				
SG4	DTM				Muss	Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	294	Datum/Zeit der Übergabe, geplant	X	X	X	
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	Χ	
Transa SG4 SG4	stions	grund			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	ZB2	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen	Х	Х	Х	
Ctatus	l A .	a de companie	ZB3	Teilweiser Gerätewechsel	X	X	X	
SG4	STS	itwort				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131	G_005 G_006	9 Codeliste Gas Nr. G_0059 0 Codeliste Gas Nr. G_0060		X [46]	X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			_	5 Codeliste Strom Nr. S_0065 6 Codeliste Strom Nr. S_0066		X [59]	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
allgem		Feld für linweise)						
SG4 SG4	FTX FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen	Kann X	Kann X	Kann X	



EDIFACT S	truktur	Beschr	ebung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau		
		Kommu	inikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA MSBA an MSBN	
		Prüfider	ntifikator	11057	11058	11059	
<u> </u>			(für allgemeine Hinweise)				
SG4 FTX	4440	Text fü	rallgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Meldepunk		[
SG5				Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC		172	Meldepunkt	X	Χ	X	
SG5 LOC	3225	Identifik	cator	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifik SG6	ator			Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF	4450		D "# 1	Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF	1153 1154	Z13 11057	Prüfidentifikator WiM / Anzeige des	X	X	X	
SGO KFF	1154	11057	Gerätewechsels	^			
		11058	5 5		X		
		11059	Eigenausbau WiM / Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA			Х	
Referenz V (aus Anfrag	organgsnummer enachricht)						
SG6					Muss	Muss	
SG6 RFF					Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Х	
SG6 RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Zähleinricht	ungsdaten			0 11 14 0 43	0 11 14 0 43	0 1174043	
SG8 SEC	•			Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechsel
	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X	X	
Referenza							
Smartmeter							
SG8				_			
SG8 RFF				Soll [166]	Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG8 RFF		Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	X	
SG8 RFF	1154		ration / Nummer des neter-Gateways	X	X	X	
Zählertyp							
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X	Muss X	
Identifikatio	n / Nummer des						
Gerätes SG10							
SG10 CAV	•			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	Χ	Χ	Χ	
SG10 CAV	7110	Geräter	nummer	Χ	Χ	Χ	
Mengenum	werterdaten	ľ					



EDIFACT St	ruktur	Beschi	reibung	Geräte-	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	
		Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
		Prüfide	ntifikator	11057	11058	11059	
				[134]	[134]	[134]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ				Muss	Muss	Muss	[134] Bei Gerätewechsel
	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	X	X	
Mengenumw	verter	f					
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X	X	X	
Identifikation Gerätes SG10	n/Nummerdes						
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X	X	
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ	Χ	
Wandlerdate SG8	en			Soll [134] U [59]	Soli [134] U [59]	Soli [134] U [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ				Muss	Muss	Muss	[134] Bei Gerätewechsel
	1229	Z04	Wandler-Daten	X	X	X	
Wandler							
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	Χ	Χ	Χ	
Identifikation Gerätes SG10	/Nummerdes						
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ	X	
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Х	X	X	
Kommunikat sdaten SG8	ionseinrichtung			Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8 SEQ				Muss	Muss	Muss	
	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X	X	X	
	ionseinrichtung						
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7037	Z 26	Kommunikationseinrichtu ng	X	X	X	
Identifikation	/ Nummer des	:					
Gerätes							
SG10				N A	N /1	N 4	
SG10 SG10 CAV	7111	720	Garätanummer	Muss x	Muss x	Muss x	
SG10	7111 7110	Z30 Geräte	Gerätenummer	Muss X X	Muss X X	Muss X X	



EDIFACT S	truktur	Besch	reibung	Geräte-	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung u
		Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
		Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
Steuereinri SG8 SG8 SEC				Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8 SEC	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	Χ	X	
Technische							
Steuereinric SG10 SG10 CCI	entung			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7037	Z 27	Technische Steuereinrichtung	X	X	X	
Gerätes	n / Nummer des						
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10 CAV		Geräte	enummer	X	Χ	Х	
Smartmeter SG8 SG8 SEG				Soli [134]	Soll [134]		[134] Bei Gerätewechsel
	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Muss X	Muss X	Muss X	
Smartmete	-Gateway						
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7027	775	Cmartmatar Cataway	Muss	Muss	Muss X	
SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X	^	-
Gerätes SG10	n/Nummerdes						
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10 CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der S SG8	Steuerbox			Soll [59] U [134]	Soll [59] U [134]	Soll [59] U [134]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEC	•			Muss	Muss	Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8 SEC		Z14	Steuerbox	X	X	X	
Steuerbox							-
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7027	776	Stougrhov	Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI Identifikation Gerätes	n/Nummerdes	Z76	Steuerbox	X	X	X	
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	XX	ΧΧ	XX	- TO FOLE
SG10 CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anzeige des Anzeiges des Anzeig	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	
	Kommunikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
	Prüfidentifikator	11057	11058	11059	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	

16.07.2021



3.6 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

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

3.7 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

3.8 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Die Geschäftsdatenanfrage erfolgt einheitlich per ORDERS.

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



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	ebung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfider	ntifikator	11060	11194	
Nachrichten-K UNH	Copfsegment			Muss	Muss	
	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
	0065		Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Beginn der Na	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
BGM		Dokume	entennummer	Х	Х	
Nachrichtenda DTM	atum			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
MP-ID Absence SG2 SG2 NAD	der			Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Χ	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
Ansprechparti	ner			Warra	W	
SG3 CTA				Kann	Kann	
SG3 CTA	3130	ıc	Informationskontakt	Muss	Muss	
	3139 3412	IC Name v	rom Ansprechpartner	X X	X X	
Kommunikatio	nsverbindung					-
SG3 COM				Muss	Muss	
SG3 COM	3148	Numme	r / Adresse	X	X	
SG3 COM		EM	Elektronische Post	0	0	
222 30 111		FX	Telefax	Ö	Ö	
		TE	Telefon	0	0	
		AJ AL	weiteres Telefon Handy	O O	O O	
MP-ID Empfär	nger					
SG2 NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten anfrage	5 5
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverban Energie- und Wasserwirtscha		X X	
	332 DE, DVGW Ser Consult GmbH			
Vorgang SG4 SG4 IDE		Muss Muss	Muss Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	Х	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	
Transaktionsgrund				
SG4 SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgru	ınd X	X	
SG4 STS 9013	Z40 Geschäftsdaten	anfrage X	X	
Meldepunkt SG5		([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.
		Muse		Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
SG5 LOC SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	Muss X		
SG5 LOC 3225	Identifikator	X ([59] [950]) X [951]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	Zählpunktbezeichnung
SG6 RFF		Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten anfrage	5 5
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
SG6 RFF 1154	11060 WiM / Antwort auf die MSB Geschäftsdatenanfrage 11194 Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas	Х	х	
Referenz auf eine vorangegangene Anfrage SG6		Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	AAV Nummer der Anfrage	X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation	Volgangarummer			
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 Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Geplante Tumusablesung des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM		Muss [86] U [234]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (KME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusablesung	*		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X		
Tumusableseintervall des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM		Muss [86] U [234]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus



EDIF	ACT St	ruktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten anfrage	5 5
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
							einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6		2005			X		
SG6	DTM	2380		ı oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
	DTM		802	Monat	X		
Abred	chnung	sintervall des Ll	-				
SG6							
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	Muss X		
	DIW	2003		ıF	• •		
SG6	DTM	2380		ı oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ		
		die ID der					
	lokatior lessloka	n für Termine ation					
SG6					Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
SG6	RFF				Muss [636]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19		X		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	ante Tu IB (Gas	rnusablesung					
SG6	•	•					
SG6		2005	750	Carlesta Turnusahlanusa	Muss		
SG6 SG6	DTM DTM	2005 2380	752 Datum	Geplante Turnusablesung oder Uhrzeit oder	X		
			Zeitsp	anne, Wert			
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
		eintervall des					-
NB (C	Gas)						
SG6 SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6		2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X		
SG6	DTM	2379	Zeitsp	anne, Wert Monat	X		
		arktlokation		monut			
SG8	i del IVI	airtiokation			Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	ebung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	5 5
			Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfider	ntifikator	11060	11194	
							Sparte Strom
200	850				Muse		[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	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X		
			. 201	Daterruer markibkation			-
	enz auf lokatior	die ID der 1					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
tages Markt SG9	lokatior	eterabhängige			Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP/TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9		6063	265	Varanadalaata	Muss		
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X X		
SG9	QTY	6060	Menge		X		
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Verar		te Jahresmenge					
SG9					Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf



EDIFACT Str	uktur	Beschr	ebung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	5 5
		Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
						Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY				Muss		(OLI /OLI) voinanden
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X		
SG9 QTY	6060	Menger	nangabe	Χ		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
Lieferrichtung	7	[-
SG10	d			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X		
SG10 CCI	7037	Z06	Erzeugung	Χ		
		Z07	Verbrauch	X		
Zugeordnete SG10	Marktpartner			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х		
Lieferant						
SG10						
SG10 CAV				Muss [221]		[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation- ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
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
Übertragungs	snetzbetreiber					-
SG10						
SG10CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X		
Messstellenb SG10	etreiber					
SG10CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X		
Spannungse Marktlokation						-
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X		
Spannungse Marktlokation						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchetenannung	Muss X		
SGIU CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten-	5 5
	Komm	unikation von	antrage NB an MSB/ ÜNB	anfrage NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
	E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X		
Messtechnische Einordnung	[
der Marktlokation			Muse		
SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10					
SG10CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation			Muss		
SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X		
Details der Prognosegrundlage SG10					
SG10 CAV			Muss [210] U ([182] X ([90] U [183]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/ SEP) in dieser SG8 vorhanden
					[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CAV 7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	0 0 X		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10			Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in
SG10 CCI			Muss		dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	5 5
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
SG10 CCI 7037	Z34 Art der erzeugenden Marktlokation	Х		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10				
SG10 CAV 7444	700 550 Madulation	Muss		
SG10 CAV 7111	Z33 EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht Z34 KWKG-Marktlokation	X X		
	ohne DV-Pflicht Z35 sonstige Marktlokation	Χ		
	Z37 EEG-Marktlokation mit	X		
	DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х		
Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation				
SG8		Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss		mindestens cirmaranzageben
SG8 SEQ 1229	Z27 Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation	Х		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
OBIS-Kennzahl der Marktlokation				
SG8 PIA		Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X		
SG8 PIA 7140	Erforderliche OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X [314]		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	0 0
	Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
					Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI 7050	740	Cabaaah baatii bialaait	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Z60	Schwachlast fähig	X X		
OBIS Daten für Marktrolle					
relevant SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z 26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X		-
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	Χ		
	ZA8	ŅВ	X		
	ZA9	ÜNB	X		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	X ([153] X [154])		[93] Wenn das RFF+Z18
			U [222]		(Marktlokation) aus dieser SG8
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [125] U ([153]		auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein
	Z86	Mehrmindermengenabrec	X [154] X [155]) X [180] U ([153]		RFF+Z18 (Marktlokation) aus
		hnung	X [154])		einer SG8 SEQ+Z01 (Daten
	Z92	Übermittlung an das	X [93] U [154]		der Marktlokation), in dem
		HKNR	V [4 50]		SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist,
	Z47 ZB5	Endkundenabrechnung Zur Ermittlung der	X [153] X [155]		referenziert
	250	Ausgeglichenheit von	X[100]		
		Bilanzkreisen			[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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Antwort a Geschäftsdaten- Geschäfts anfrage anfrag	
	Kommunikation von	NB an MSB/ NB (Stro ÜNB MSB (G	
	Prüfidentifikator	11060 1119	4
			CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
			[222] 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) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
Verbrauchsart und Nutzung			
an der Marktlokation SG10		Muss [190]	[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	X	
	Z65 Wärme	X	
	Z66 Kraft/Licht/Wärme	X	
	Z87 E-Mobilitätsladesäule	X	
	ZA8 StraßenbeleuchtungZB3 Steuerung Wärmeabgabe	X X	
Unterbrechbarkeit SG10	Ctederalig Wallineabgase	Λ	
SG10CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	x x	
Wärmenutzung SG10			
SG10 CAV		Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung Z57 Wärmepumpe Z61 Direktheizung	X X X	
Daten der Tranche SG8		Muss [59] U [307]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



Beschreibung Kommunikation von	anfrage NB an MSB/	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an	
Kommunikation von		NB (Strom) an	
	UNB	MSB (Gas)	
Prüfidentifikator	11060	11194	
i	11000	11134	
			Sparte Strom
	Muce		[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
715 Datas dar Transk			
215 Daten der Franch	ie X		
	Muss		
ID der Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
е			
	Muss		
Z16 zugeordnete Marktlokation	Χ		
ID der Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
!			
on			
	Muss		
	Muss		
11 Aufteilungsmenge	e X		
Mengenangabe in %	X		
P1 Prozent	Χ		
0.5			-
21	Muse		
ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X		
· ·			
	Muss		
700			
ווור-וט	X		
n			
	Muse FOIL		[EO] Woon MD ID in COO
	[308] Muss [59] O		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt)
	Z20 Tranche ID der Tranche Z16 zugeordnete Marktlokation ID der Marktlokation 11 Aufteilungsmenge Mengenangabe in % P1 Prozent ZB3 Zugeordneter Marktpartner Z89 LF MP-ID	Muss Z20 Tranche X ID der Tranche X[950] Muss Z16 zugeordnete X Marktlokation X[950] Muss Muss Muss 11 Aufteilungsmenge X Mengenangabe in % X P1 Prozent X Muss ZB3 Zugeordneter X Muss Mus	Muss Z20 Tranche X ID der Tranche X ID der Tranche X Z16 zugeordnete X Marktlokation X [950] Muss Mus



EDIFACT Struktur	Besch	rebung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
	Komm	unikation von	anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
			ÜNB	MSB (Gas)	
	Prutide	entifikator	11060	11194	Segmentgruppe mindestens
					einmal anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten	Muss X		
300 3LQ 1229	210	der Tranche	^		
Referenz auf die ID der					
Tranche SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z20	Tranche	X		
SG8 RFF 1154	ID eine	er Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
OBIS-Kennzahl der Tranche SG8					
SG8 PIA			Muss		
SG8 PIA 4347 SG8 PIA 7140	5 OBIS	Produktidentifikation Kennzahl	X X [269]		[269] Es sind alle OBIS-
SG8 PIA 7140	OBIS-	reillizaili	V [209]		Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
OBIS Daten für Marktrolle relevant SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	X		
	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV SG10 CAV 7111	747	En distance and read nations	Muss		[152] Wann in daraalhan
SG10 CAV 7111	Z47 Z85 Z92	Endkundenabrechnung Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X [153] X X [154]		[153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden
	ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [155]		[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
					[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
Daten der Messlokation SG8			Muss [284]	Muss	[284] Für jede Messlokations- ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z18	Daten der Messbkation	X	X	



EDIFACT Str	uktur	Beschr	ebung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	inikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
Referenz auf Messlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID der I	Vlesslokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Messlokation Marktlokatior 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 SG10	Marktpartner			Muss [59]	Muss	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss	opane onom
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Χ	Χ	
Messstellenb SG10	etreiber					
SG10 CAV			1400	Muss	Muss	
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z91 MP-ID	MSB	X	X	
		: 1/11 10				-
Spannungse Messlokation SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI				Muss		Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X		
Spannungse Messlokation SG10						-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X		
		E04 E05 E06	Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X		
Gasqualität S G10				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	Χ		



EDIFACT Str	ruktur	Besch	rebung		Antwort auf die Geschäftsdaten	
		Komm	unikation von	anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
		Prüfide	entifikator	UNB 11060	MSB (Gas) 11194	
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X		
Verwendung SG10	sumfang			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	X		
SG10 CCI	7037	Z82	ID der prozessual behandelten Messlokation	X [236]		[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
		Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel	X		
	OBIS-Daten					
der Messloka	ation					
SG8				Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation	X		
Referenz auf Messlokation SG8				Maria		
SG8 RFF SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	Muss X		
SG8 RFF	1154		er Messibkation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
OBIS-Kennz Messlokation						
SG8 PIA				Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	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 @ Energ Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt 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@Energ Codeliste der OBIS



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	0 0
	Kommunikatio	n von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikat	or	11060	11194	
					Kennzahlen Kap. 4. anzugeber welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS	-Kennzahl	X		
Erforderliche Schwachlastfähigkeit SG10			Muss [256]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten
					der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1- b?:1.8.e/1-b?:2.8.e vorhanden
SG10 CCI 7050	710 Coby	vo ob lo otfö b i ako it	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037		achlastfähigkeit -Schwachlast fähig	X X		
5510 551 1031	;	achlast fähig	X		
Zähleinrichtungsdaten SG8 SEQ			Soll [137] Muss		[137] Nicht bei Neuanlage
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähle	einrichtungsdaten	X		
Referenz auf die ID eine Messlokation SG8 SG8 RFF	r		Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Mess	lokation	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Mess		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8 SG8 RFF			Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smai	tmeter-Gateway	Χ		(Zamenyp. mwz) vomanach
SG8 RFF 1154	Identifikation / Smartmeter-G		Χ		
Zählertyp					-
SG10			Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zähle	artyn	Muss X		
	EIS Zaille	with the state of	^		-
Zählertyp SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	(Dreh	ger Haushaltszähler strom)	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	WSZ anak	ger nselstromzähler	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	i	angzähler	X [59]		Opane Gas
	MAZ Maxii	numzähler	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	the state of the s	erne Messeinrichtung MsbG	y X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Str	uktur	Beschre	ebung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	5 5
		Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfider	ntifikator	11060	11194	
		DKZ BGZ TRZ UGZ WGZ MRG EHZ	Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X		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]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße SG10 SG10 CAV	(Gas)			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		G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G250 G2500 G350 G4 G400 G4000 G6 G65 G650	Gaszähler G10 Gaszähler G100 Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G16000 Gaszähler G16000 Gaszähler G25 Gaszähler G25 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G250 Gaszähler G350 Gaszähler G400 Gaszähler G40 Gaszähler G400 Gaszähler G4000	X X X X X X X X X X X X X X X		
Gerätes SG10	/ Nummer des			Muoo		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Muss X		
SG10 CAV	7110	Geräten		X		
Registeranza SG10 SG10 CAV				Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus

16.07.2021



EDIFACT 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	
						Sparte Strom
						[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nich vorhanden
SG10 CAV	7111	ETZ ZTZ NTZ	Eintarif Zweitarif Mehrtarif	X X X		
Energierichtu	ıng					
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		
Fernschaltun Zähleinrichtu SG10						
SG10CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Art der Volum (Gas) SG10 SG10 CAV	nenerfassung			Soll [46] U [166]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X		
SG10 CAV	7110	Z16	Hochfrequenzsonde	X		
Befestigungs Zähleinrichtu SG10				Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7027	729	Pofoetigungeort	Muss		
3310 661	7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X		
Befestigungs Zähleinrichtu SG10						
SG10 CAV SG10 CAV	7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)	Muss X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		DPA HUT Z31 Z32	3-Dreipunktaufhängung Hutschiene Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [59] X [59] X [46] X [46]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

Messwerterfassung an der



EDIFACT Struktur	Beschr	ebung	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	
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	Х		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10					
SG10CAV			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 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
000 000			Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Muss X		
Referenz auf die	1	<u> </u>			
Gerätenummer SG8			Muss		
SG8 RFF SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des	Muss X		
		Zählers			
SG8 RFF 1154	Gerater	nummer	X		
Mengenumwerter					
SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Identifikation / Nummer des	· .	-			-
Gerätes					
SG10					
SG10CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Geräter	nummer	X		
Mengenumwertertyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter	X X		
	ZMU	zustandsmengenumwert er	X		
Art der Volumenerfassung (Gas)					-
SG10 SG10 CAV			Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X		[100] Weim voillailaen
SG10 CAV 7110	Z17	Kennlinienkorrektur	X		



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	0 0
		Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
		Z18	Schleichmengenunterdrü ckung	Х		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter						
SG8				Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229		Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153		MG	Gerätenummer des Zählers	X		
		Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	Х		
SG8 RFF 1154		Geräte	nummer	X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8	r					
SG8 PIA				Muss		
SG8 PIA 4347		5	Produktidentifikation	Χ		
SG8 PIA 7140			Kennzahl der nrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
		CDW	ODIO Managabil			[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		-
Vor- und Nachkomr des Zählwerks	mastellen					
SG10				Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIEACT CA						
EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	bung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	5 5
		Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfiden	tifikator	11060	11194	
						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/1-65?:1.8.e/1- 65?:2.8.0/1-65?:1.8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?:6.0.0/ 7-b?:3.1.0/7-b?:6.1.0/7-b?: 3.2.0/7-b?:6.2.0/7-b?:13.2.0/ 7-b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/7- b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/7-b?:5. 0.0/7-b?:11.2.0/7-b?:12.2.0/ 7-b?:14.2.0/7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI				Muss		
	7059	11	Produkt	X		
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х		
Vor- und Nach des Zählwerks SG10	nkommastellen s					
SG10 CAV		:				
				Muss		
SG10 CAV	7110	Angabe	der Vorkommastelle	Muss X		
SG10 CAV SG10 CAV			der Vorkommastelle der Nachkommastelle			
SG10 CAV Bezeichnung auf dem Gerä	7110 des Zählwerks	Angabe		X X		
SG10 CAV Bezeichnung	7110 des Zählwerks	Angabe		X		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV Bezeichnung auf dem Gerä	7110 des Zählwerks	Angabe		X X Muss [123] U (([46] U [274]) X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CAV Bezeichnung auf dem Gerä	7110 des Zählwerks	Angabe		X X Muss [123] U (([46] U [274]) X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Antwort auf Geschäftsdaten- Geschäftsda anfrage anfrage	die Bedingung ten-
	Kommunikation von	NB an MSB/ NB (Strom) ÜNB MSB (Ga:	
	Prüfidentifikator	11060 11194	-,
			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/1-65?:1.8.e/1-65?:2.8.0/1-65?:1.8.63 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?:6.0.0/ 7-b?:3.1.0/7-b?:6.1.0/7-b?: 3.2.0/7-b?:6.2.0/7-b?:13.2.0/ 7-b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/7- b?:2.0.0/7-b?: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	700	Muss	
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung z Kontrollzwecken	zu X	
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х	
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1- b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig Z60 Schwachlast fähig	X X	
Wandlerdaten SG8		Soll [59] U [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	704	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	~
Referenz auf die Gerätenummer SG8			
SG8 RFF	MC Caratanuman das	Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	Χ	
Wandler			-
SG10		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X	
2010 001 1031	; === vvariator	^	



EDIFACT Struktur	Beschr	ebung	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	
Identifikation / Nummer des					
Gerätes					
SG10 SG10 CAV			Muss [317] X		[317] Wenn in derselben SG8
3310 3 .10			[318]		SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++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	X		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	X		
Wandlertyp und Faktor SG10					
SG10 CAV 7444	BAINA	Manager allowed to Chrom	Muss		
SG10 CAV 7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X		
	MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X		
SG10 CAV 7110	Wandle	***************************************	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommunikationseinrichtung					
sdaten SG8			Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
000 050			N.A.		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z05	Kommunikationseinrichtu	Muss X		
	203	ngsdaten	^		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8					
SG8 RFF	MC	O	Muss		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	MG Gerätei	Gerätenummer des Zählers nummer	X X		
	: Geralei	I WITH I I I I I	^		
Kommunikationseinrichtung SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10 CAV			Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X		
	onseinrichtung					
styp						
SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	X		
· ·			KomEinr.			
		ETH	Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х		
		PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	X		
		DSL	DSL-Kom.Einr.	X		
		LTE	LTE-KomEinr.	X		
Daten der tec						
Steuereinrich	tung			Call [400]		[130] Monn on Magalalastics
SG8				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Χ		
Referenz auf						
Gerätenumme SG8	er					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Technische						
Steuereinrich	tung					
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Technische	Muss X		
30.000	. •••		Steuereinrichtung	^		
Identifikation	/ Nummer des	:				
Gerätes						
SG10 SG10 CAV				Muss		
	7111	Z30	Gerätenummer	X		
	7110	·····	nummer	X		
Technische		[
Steuereinrich	tungstyp					
SG10				B.4		
SG10 CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	Muss X		
JOIN OAV		TSU	Tarifschaltuhr	x		
Smartmeter-G		f				-
SG8	- 3			Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss	
SG8 SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	
Smartmeter-G	Bateway					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter Cataway	Muss	Muss X	
3610 001	1031	2/3	Smartmeter-Gateway	X	Χ	



EDIEA OT O	D 1 1	A	• • • • • •	D. II
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	
Identifikation / Nummer des Gerätes	S			
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox SG8		Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Steuerbox SG10		Muss		
SG10 CCI 7027	770 Ctavada	Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10	5			
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profildaten (Strom) SG8		Muss [59] U [197] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



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	
					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		mindottono ommaranzagoson
SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					_
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8 RFF 1154		er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Normiertes Profil (Strom)					
SG10			Muss		
SG10 CCI 7050	700	Ctondords -t	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes Profil (Strom)					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Code	des Normierten Profils	X		
Profilschardaten					
SG8			Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
					[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	700	Due file she saile te	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation					
SG8					
SG8 RFF	740	Morketlokotion	Muss		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z18	Marktlokation er Marktlokation	X X [950]		[950] Format: Marktlakations
000 NFF 1134	in ein	51 IVIAINUUNAUUH	V [900]		[950] Format: Marktlokations- ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Antwort auf die Geschäftsdaten- Geschäftsdater anfrage anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ NB (Strom) an ÜNB MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060 11194	
Normiertes Profil SG10 SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7059	 tagesparameterabhängig es Lastprofil tagesparameterabhängig 	X X	
SG10 CCI 7037	es Einspeiseprofil E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	
Normiertes Profil SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10 SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	
	ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	X X	
	Wasserwirtschaft e.V.)		
Referenzprofildaten SG8		Muss [59] U [223] U [265]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[223] 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) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG8 SEQ		Muss	[265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	0 0
		Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8 SEQ 1	1229	Z38	Referenzprofildaten	X		
Referenz auf d Marktlokation SG8	ie ID der					
SG8 RFF SG8 RFF 1	1153	Z18	Marktlokation	Muss X		
	1154	····	Marktlokation er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Referenzprofil SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
	7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X		
Referenzprofil SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7	7111	Code	des Referenzprofils	X		
Kunde des Lief SG12	feranten			Soli [59] U [165] U [241] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[165] Wenn bekannt [241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB
						[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 3	2025	700	Kunda daal E	Muss		
	3035 3036	Z09 Name	Kunde des LF	X X		
	3045	Z01	Struktur von	X		
		Z 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X		
Referenz auf d Marktlokation SG12	ie ID der					
SG12 RFF				Muss		
	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG12 RFF 1	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunden des Li				Soll [59] U [165] U [241] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[165] Wenn bekannt
Korresponden: Kunden des Lie SG12	zanschrift des			Soll [59] U [165] U [241] U		[59] Wenn MP-ID in SG NAD+MR (Nachrichtenempfänge Sparte Strom



EDIFACT Str	uktur	Beschre	ebung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	inikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfider	ntifikator	11060	11194	
						[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB
SG12 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	3035	Z04	Korrespondenzanschrift	X		
3G12 NAD		204	des Kunden des LF			
SG12 NAD	3036	Name		X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Х		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Χ		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	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	Länder	name, Code	Muss		
Referenz auf Marktlokation SG12						
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG12 RFF	1154	ID der N	Marktlo kation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Messlokation SG12	sadresse			Muss [586]	Muss	[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12NAD				Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	Z03	Messlokationsadresse	X	X	
SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifiz	nformation zur zierung	Kann	Kann	
SG12 NAD	3042	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss	
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	X	X	-
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ	



EDIFACT Stru	uktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	5 5
		Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfidentifikator	11060	11194	
Referenz auf Messlokation SG12 SG12RFF	die ID einer		Muss		
SG12 RFF	1152	Z19 Messlokation			
SG12 RFF		ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-E	Endesegment				
UNT	_		Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Χ	Х	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	

16.07.2021



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



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status		
		Bisher	Neu			
22297	SG8 Erforderliche OBIS-Daten der	DE7111:	DE7111:	Die Rolle NB braucht keine Werte einer Tranche für die	Fehler (16.07.2021)	
	Tranche Anwendungsfall, dem der PID	Z47 Endkundenabrechnung X [153] O [154]	Z47 Endkundenabrechnung X [153]	"Endkundenabrechnung. Die "Endkundenabrechnung" von Tranchen, deren Energie das		
	11043, 11168, 11169, 11060 zugeordnet ist	Z85 Bilanzkreisabrechnung X	Z85 Bilanzkreisabrechnung X	Unternehmen Netzbetreiber zu vergüten hat, vergütetes in der Rolle LF. Somit ist die		
		Z92 Übermittlung an das HKNR X [154]	Z92 Übermittlung an das HKNR X [154]	Bedingung am Code Z47 zu löschen, wodurch die AHB- Aussage zu der		
		ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen X [155]	ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen X [155]	Wiederholbarkeit des MIG passt		
		[153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) 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	[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	[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden			