

Anwendungshandbuch

## **EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch**

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der WiM-Prozesse

Version: 3.1a Stand UTILMD MIG: 5.2a

Publikationsdatum: 31.01.2020 Autor: BDEW



### Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	3
3	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	3
3.1	Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs	4
3.2	Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs	9
3.3	Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB	41
3.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	74
3.5	Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel	77
3.6	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	83
3.7	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	83
3.8	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	83
4	ÄNDERUNGSHISTORIE	112



#### 1 Vorwort

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

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

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

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

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

#### 2 Aufbau des Dokuments

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

### Regel zu Antwortnachrichten

Bei der Antwort gilt für den Empfänger:

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

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

#### 3 Anwendungsübersichten



### 3.1 Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
				nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11039	11040	11041	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	DTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Χ	X	
Begini	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	X	X	X	
		1004	•	entennummer	Χ	Χ	X	
Nachr	ichtend	atum			Muss	Muss	Muss	
	<b>DTM</b> DTM	2005	137	Dokumenten-/	Muss X	Muss X	Muss X	
	DTM	2380		Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Χ	
	DTM	2379	<b>203</b>	nne, Wert CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Anspre	echpart	iner			Kann	Kann	Kann	-
SG3					Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
SG3		onsverbindung						
SG3	COM	04.40	N.L.	. / A .l	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	· • · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0 0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	inger						
SG2 SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
			1002	Consult GmbH				
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7493		gsnummer	^ X	X	X	
		. 702	; vorgan	90.1011111101				
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] U [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	ung zur ndatum	m, Gültigkeit,						
SG4	DTM						Muss [16] U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
		chem Termin)						-
SG4 SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem	Χ	Χ		
SC4	DTM	2380	Datum	Termin) oder Uhrzeit oder	<b>V</b>	v		
SG4	DTM	230U		anne, Wert	Х	Х		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	X		
Kündiç Vertra	gungsfr gs	ist des						
SG4 SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4	DTM	2005	<b>Z</b> 01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	<b>Z</b> 01	ZZRB			Χ	
Kündig Vertra	gungste gs	ermin des						
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			X X	
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	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	
SG4	der Ar	ntwort						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	X	
SG4	STS	9013	E11 E15	Ablehnung (Messproblem) Zustimmung ohne Korrekturen		X	Х	[41] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) vorhanden
			<b>Z</b> 01	Zustimmung mit Terminänderung		O [41]		[43] Wenn SG4 DTM+93
			Z12	Ablehnung Vertragsbindung			X [43]	(Ende zum) in der Anfrage vorhanden
			Z29	Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr vorhanden)			Х	
			Z34	Ablehnung			Χ	
			<b>Z44</b>	(Mehrfachkündigung) Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
Melde	punkt							
SG5	P-2011177				Muss [77] U (([61] U [584]) O	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
					[583])			(Vorgang) anzugeben
								[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 SG5	LOC	3227	172	Moldonunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5	LOC	3225	Identifik	<b>Meldepunkt</b> kator	X [950] X [951]	X [951]	X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifikat	tor						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11039 11040 11041	WiM / Kündigung MSB WiM / Bestätigung Kündigung MSB WiM / Ablehnung	Х	Х	x	
			<u> </u>	Kündigung MSB				
		gangsnummer						
SG6	mage	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	Χ	
Zählei	nrichtur	ngsdaten						
SG8					Muss [138]	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
Zähler	typ							
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
	ikation	/ Nummer des	-13	Lamortyp				
SG10								
SG10					Muss	Muss		
0040	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110		nummer	Χ	Χ		



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



### 3.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

EDIF	EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH			Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH		11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Begin		achricht			.,			
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		E01	Anmeldungen	X	X	Χ	
		1004	Dokum	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der	[					-
SG2 SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Anspr	echpart	iner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	Χ	
SG3	СТА	3412	Name	vom Ansprechpartner	Х	Χ	Х	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
550	JOIN	3.03	FX	Telefax	ŏ	ŏ	Ö	
			TE	Telefon	ŏ	Ö	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP-ID	) Empfä	inger	· · · <del>- ·</del>					
SG2	1	S			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben  [40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage)	
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				entifikator	11042	11043	11044	
CC2	NAD	3039	MP-ID					
SG2 SG2	NAD NAD	3055	••••••	GS1	X X	X X	X	
362	NAD	3033	9 293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	×	x	
			332	Consult GmbH	^		^	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	X	X	
	zum g ngsbeg	eplanten inn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Transa <b>SG4</b> SG4	aktions(	grund			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	X	X	
			E02 E03 ZJ4	Einzug/Neuanlage Wechsel Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	X X X	X X X	X X	
	der An	twort						
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E11 E15	Ablehnung (Messproblem) Zustimmung ohne		X	0	STS+7++E02 (Transaktionsgrund:
			E17	Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	Einzug/Neuanlage) vorhanden
			Z01	Zustimmung mit Terminänderung		O [40]		
			Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			0	
			Z29	Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr vorhanden)			0	
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
			ZB6	Erforderliche Versicherung fehlt			0	



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Beend <b>SG4</b> SG4	ligung l	iegt vor			Kann			
SG4	AGR	7431	9	Vertrag	Х			
SG4	AGR	7433	Z04	Vertrag zwischen AN und	0			
			<b>Z06</b>	MSB Vertragsbeendigung liegt vor	0			
Melde	punkt							
SG5					[584]) O	Muss ([59] U [580]) O ([46] U [61])	Muss [61] U [584]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[583])			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
								[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifi	Meldepunkt kator	X X [950] X [951]	X X ([59] [950]) X [951]	X X [951]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [950] Format:



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator SG6 SG6 RFF			Muss Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF <b>1154</b>	11042 11043 11044	WiM / Anmeldung MSB WiM / Bestätigung Anmeldung MSB WiM / Ablehnung Anmeldung MSB	Х	X	X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6				Muss	Muss	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation SG6				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6 <b>RFF</b>				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten
SG6 RFF 1153	Z18	Marktlokation		X		Inhalt
SG6 RFF <b>1154</b>	··•	/larktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom)  SG6						
SG6 <b>DTM</b>				Muss [21] U [78] U [234] U [618]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
						[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte



EDIFA	DIFACT Struktur		Beschr		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				unikation von		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		X		
SG6	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
MSB (		intervall des						
SG6	DTM					Muoo [24] I I		[21] Wenn SG10
SG6	DTM					Muss [21] U [234] U [618]		CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCl+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		Χ		
	DT14		·	nne, Wert		······································		
SG6	DTM		802	Monat		X		
Abrech SG6	nnungs	intervall des LF						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Messlo		die ID der für Termine tion				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



EDIF	ACT St	ruktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
					WIGH	MSB	MSB	
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
								Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	inte Tui IB (Gas	rnusablesung						
SG6	ib (Gas	)						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Turnu	sables	eintervall des						-
NB (G								
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005 2380	672	zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder		X X		
SG6	ואווט	2380		anne, Wert		*		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Daten	der Ma	arktlokation	-					-
SG8						Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
200	250					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		1220	701	Daton der Marktlekation		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation		X		
		die ID der						
SG8	lokatior	1						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154		Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit	/ Leist	una für						
		terabhängige						
	lokatior	ì						
SG9						Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
								CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) vorhanden
SG9	QTY					Muss		vomanuem
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte		X		
509	QII	3003	200	v Grandonnagte		^		



EDIFACT Struktur		Beschre	eihuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung	
LDII 7			20000		MSB		Anmeldung MSB	Dodingang
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfiden	tifikator	11042	11043	11044	
			<b>Z</b> 08	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"		X		
SG9	QTY	6060	Menge			X		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)		X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde		X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
		e Jahresmenge						
gesam SG9	t					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		Χ		
SG9	QTY	6060	Mengen			Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
	ichtung		1 1 1 1 1 1					
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung		X		
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch		X X		
Zugeo SG10	rdnete	Marktpartner				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Liefera	nt							
SG10	CAV					Muoc [70] 11		[70] Woon CC4
SG10	CAV					Muss [78] U [300]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider		11042	11043	11044	
							(Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
							[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CAV	7111	Z89	LF		Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID			X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungs SG10	netzbetreiber						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB		Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID			Χ		
Messstellenbe	etreiber						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z91	MSB		X		
SG10 CAV	1131	MP-ID			X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben welcher zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist
Spannungseb							
Marktlokation SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation		X		
Spannungseb Marktlokation <b>SG10</b>	ene der						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung		X		
		E05	Hochspannung Mittelspannung		X X		
		E06	Niederspannung		Χ		
Messtechnisc der Marktloka	he Einordnung tion						
SG10					Muss		
SG10 CCI	7027	702	Magataghaigala		Muss		
SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		Х		
Messtechnisc der Marktloka SG10	he Einordnung tion						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z52 Z53	iMS kME / mME		X X		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0 ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von		X X		
		Profilen		Λ		
Details der Prognosegrundlage SG10						-
SG10 CAV				Muss [21] U ([182] X ([90] U [183]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung		O O X		
Art der erzeugenden						-
Marktlokation SG10				Muss [54]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation		Х		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z33 Z34	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht KWKG-Marktlokation		X X		
	705	ohne DV-Pflicht		V		
	Z35 Z37	sonstige Marktlokation EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht		X X		
	Z46	KWKG-Marktlokation mit		X		



EDIEACT OUT 4	Daashusihus	Areas aldress - Description - All I	a. Dadinassa		
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnur MSB Anmeldung Anmeldu MSB MSB			
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an M	SB		
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044			
	DV-Pflicht				
Erforderliche OBIS-Daten					
der Marktlokation					
SG8		Muss [59] U [311]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR		
		[511]	(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 <b>SEQ</b>		Muss			
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z27</b> Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation	X			
Referenz auf die ID der					
Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss			
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X			
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID		
OBIS-Kennzahl der					
Marktlokation					
SG8 PIA		Muss			
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	X			
SG8 PIA <b>7140</b>	Erforderliche OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X [314]	[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden		
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	X			
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [257]	[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden		
SG10 CCI		Muss	voillatiuett		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z10 Schwachlastfähigkeit	X			
SG10 CCI <b>7037</b>	Z59 Nicht-Schwachlast fähig Z60 Schwachlast fähig	X X			
OBIS Daten für Marktrolle relevant					
SG10		Muss			
SG10 CCI		Muss			



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB		
		Prüfidentifikator		11042	11043	11044		
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		X			
SG10 CCI	7037	ZA7 ZA8 ZA9	LF NB ÜNB		X X X			
Verwendungs Werte SG10 SG10 CAV	szweck der				Muss			
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnung		X ([153] X		[20] Wenn SG8	
		Z85	Bilanzkreisabrechnung		[154]) U [20] X [125] U ( [153] X [154] X [155]) X [180] U ([153] X		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07	
		Z86	Mehrmindermengenabrec hnung				(Verbrauch) vorhanden [93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser	
		Z92	Übermittlung an das HKNR		[154]) X [93] U [154]		SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt),	
		Z47 ZB5	Endkundenabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [153] X [155]		wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert	
							[125] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert	
							[153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden	
							[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden	
							[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden	
							[180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	MSB an NB NB an MSB NB an MSI 11042 11043 11044	3
	Fruiteriumator	11042 11043 11044	(Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlokation SG10		Muss [190]	[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z17 Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z64 Kraft/Licht Z65 Wärme Z66 Kraft/Licht/Wärme Z87 E-Mobilitätsladesäule ZA8 Straßenbeleuchtung ZB3 Steuerung Wärmeabgabe	X X X X X X	
Unterbrechbarkeit SG10			
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z62</b> unterbrechbare	Muss X	
	Verbrauchseinrichtung  Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
Wärmenutzung			
SG10 CAV		Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ LichtWärme) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	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 Sparte Strom



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu	inikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	SEQ					Muss		[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8		1229	Z15	Daten der Tranche		Χ		
Refer	enz auf	die ID der						
Tranc								
SG8								
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z20	Tranche		Muss X		
SG8	RFF	1154	ID der 7			X [950]		[950] Format:
550			.5 401 1			7. [000]		Marktlokations-ID
Refer	enz auf	die						
Markt		der Tranche						
SG8								
SG8	RFF	4450	740			Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		Х		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Proze	ntualer	Anteil der	i i					
	he an d							
erzeu SG9	genden	Marktlokation				Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X		
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe in %		X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		Χ		
Zugeo	ordnete	Marktpartner						-
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		
Liefer								
SG10	CAV					Muss		
	CAV	7111	Z89			X		
	CAV	1131	MP-ID			X		
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			• •		-
	derliche ranche	OBIS-Daten						
SG8	anono					Muss [59] U [308]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SC0	SEQ					Muss		mindestens einmal anzugeben
SG8 SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten der Tranche		X		
Refere Tranch		die ID der						
SG8	10							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	Kennza	ahl der Tranche	:					
SG8			5 8 8 8					
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl		X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
OBIS I	Daten f	ür Marktrolle						
relevar	nt							
SG10	001					Muss		
SG10 SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		Muss X		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF		Χ		
			ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		
Verwe	ndungs	szweck der						-
Werte								
SG10	C 4 1/					M		
SG10 SG10		7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		Muss X		[155] Wenn in der selben
3010	CAV	7111	Z92	Übermittlung an das		X		SG10 das
				HKNR				CCI+Z26++ZA9 (OBIS
			ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [155]		Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
Daten	der Me	esslokation						
SG8						Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Muss X		
SG8 Refere Messlo	SEQ	1229 die ID der	Z18	Daten der Messlokation				
SG8 Refere Messlo SG8	SEQ enz auf okation		Z18	Daten der Messlokation		Х		
SG8 Refere Messlo	SEQ enz auf		Z18 Z19	Daten der Messlokation  Messlokation				



NAD-MR   Nachrichtenempfange aus Sparte Strom	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
Zahlpunktbezeichnung			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
Referenz auf die der Messikoktion zugeordneten Messikoktion zugeordneten Messikoktion zugeordneten Messikoktion zugeordneten Marktiokation   Muss [59]   [59] Wenn MP-ID in SC NAD+AR (Nachrichtenempfänge aus Sparte Strom			Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
Messlokation zugeordneten Marktlokation SG8         Muss [59]         [59] Wenn MP-ID in SG NAD-HMR (Nachrichtenempflänge aus Sparte Strom           SG8 RFF 1153         Z16 zugeordnete Marktlokation         X           SG8 RFF 1154         ID der Marktlokation         X [950]           Zugeordnete Marktpartner SG10         Muss [59]         [59] Wenn MP-ID in SG NAD-HMR (Nachrichtenempflänge aus Sparte Strom           SG10 CCI         Muss [59]         [59] Wenn MP-ID in SG NAD-HMR (Nachrichtenempflänge aus Sparte Strom           SG10 CCI 7037         ZB3 Zugeordneter X         X           Messsstellenbetreiber SG10 CAV         Muss SG10 CAV         Muss SG10 CAV [1131]           SG10 CAV 7111         Z91 MSB X [621] Hinweis: Es ist de MSB anzugeben voll zugeordnet ist SG10 CAV [184]         MSB anzugeben MSB anzugeben der MSSB anzugeben der X								Zählpunktbezeichnung
NAD-MR   Nachrichtenempfänge aus Sparte Strom   X   SG8 RF   1153   Z16   Zugeordnete   X   X   SG8 RF   1154   ID der Marktlokation   X   SG90   SG90   Format: Marktlokations-ID   Muss   SG91   SG9   Wenn MP-ID in SG NAD-MR   Nachrichtenempfänge aus Sparte Strom   Muss   SG91   CCI   X   X   X   X   X   X   X   X   X	Messlokation Marktlokation							
Marktlokation   Marktlokation   X [950]   [950] Format:   Marktlokations-ID	SG8 RFF					Muss [59]		(Nachrichtenempfänger)
Marktlokations-ID	SG8 RFF	1153	Z16	<u> </u>		Х		
Section   Sect	SG8 RFF	1154	ID der N	<i>l</i> larktlokation		X [950]		
Messstellenbetreiber   SG10   CAV   CAV	_	Marktpartner				Muss [59]		(Nachrichtenempfänger)
Marktpartner								
SG10   CAV   SG10   CAV   T111   Z91   MSB   X   SG10   CAV   T111   Z91   MSB   X   SG10   CAV   T111   Z91   MSB   X   SG10   CAV   T131   MP-ID   X   SG10   SG10   CAV   SG10   SG1	SG10 CCI	7037	ZB3			Х		
Muss   SG10   CAV   T111   Z91   MSB   X   MSB   AX   SG10   CAV   T111   Z91   MSB   X   SG10   CAV   T131   MP-ID   MSB   X   SG10   CAV   T131   MSS   AX   SG10   CAV   T131   MSS   AX   SG10   CAV   MSS anzugeben welch zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist   Lokation zugeordnet ist   CAV   T131   MSS   TSS+7++E02   Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nici vorhanden   SG10   CAV   T111   ZB4   MSBA   X   SG10   CAV   T111   ZB4   MSBA   X   SG10   CAV   T131   MP-ID   X   Spannungsebene der Messlokation   Muss   SG10   Muss   SG10   CCI   CCI		etreiber						
SG10 CAV   T111   Z91 MSB   X   [621]   Hinweis: Es ist de MSB anzugeben welch zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist								
SG10 CAV         1131         MP-ID         X [621]         [621] Hinweis: Es ist de MSB anzugeben welch SB anzugeben welch SB anzugeben welch zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist           Messstellenbetreiber Alt         Muss [78] U [78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicl vorhanden [184] Wenn in derselbe SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: der prozessual behandelten Messlokation) vorhande           SG10 CAV 7111         ZB4 MSBA X         X           Spannungsebene der Messlokation         X         Muss [59]         [59] Wenn MP-ID in SG NAD+MR (Nachrichtenempfänge; aus Sparte Strom           SG10 CCI         Muss           SG10 CCI 7037         E04 Spannungsebene der         X			704	MOD				
SG10         CAV         Muss [78] U [184]         [78] Wenn SG4 STS+7++E02 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nict vorhanden         STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nict vorhanden         [184] Wenn in derselbe SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: der prozessual behandelten Messlokation) vorhande           SG10         CAV         7111         ZB4         MSBA         X           SG10         CAV         1131         MP-ID         X           Spannungsebene der Messlokation         Muss [59]         [59] Wenn MP-ID in SG NAD+MR (Nachrichtenempfänge aus Sparte Strom           SG10         CCI         Muss           SG10         CCI         7037         E04         Spannungsebene der			··•	MSB				zum geplanten
Muss [78] U	Messstellenbe	etreiber Alt						
SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01+Z82 (Verwendungsumfang: der prozessual behandelten Messlokation) vorhande  SG10 CAV 7111 ZB4 MSBA X  SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der X  SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01+Z82 (Verwendungsumfang: der prozessual behandelten Messlokation) vorhande  X  Muss [59] [59] Wenn MP-ID in SG NAD+MR (Nachrichtenempfänge aus Sparte Strom	SG10	3.101.501.711						STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht
SG10 CAV 1131         MP-ID         X           Spannungsebene der Messlokation         Muss [59]         [59] Wenn MP-ID in SG NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom           SG10 CCI         Muss           SG10 CCI 7037         E04 Spannungsebene der         X								der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual
Spannungsebene der Messlokation SG10 Muss [59] [59] Wenn MP-ID in SG NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom  Muss SG10 CCI T037 E04 Spannungsebene der  X				MSBA				
Messlokation SG10 Muss [59] [59] Wenn MP-ID in SG NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom  SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der  X	SG10 CAV	1131	MP-ID			Χ		
SG10 CCI         Muss           SG10 CCI 7037         E04 Spannungsebene der X	Messlokation	ene der				Muss [59]		(Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der X	0040 001					N 4		aus Sparte Strom
		7027	E04	Spanningsahana da-				
MOSIONALIOTI	3G10 CCI	1031	<b>E</b> 04	Spannungsebene der Messlokation		X		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Messlokation						-
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03	Höchstspannung		X		
	E04 E05	Hochspannung Mittelspannung		X X		
	E06	Niederspannung		X		
	: ===					
Gasqualität SG10				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
CC10 CCI				Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI <b>7037</b>	Y02	Gasqualität		Muss X		
	102	Jasquaiitat		^		
Gasqualität	# # # # # # # # # # # # # # # # # # #					
SG10				N /		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	V04	II Coo		Muss		
OUTU CAV TITI	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
Vanuardi	;					
Verwendungsumfang <b>SG10</b>				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI				Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang		X		
SG10 CCI 7039	Z82	ID der prozessual		X [236]		[236] Code einmal je SG4
	Z81	behandelten Messlokation ID der Messlokation im Lokationsbündel		X		IDE+24 (Identifikation einer Liste)
Verlustfaktor Trafo						-
SG10				Muss [59] U [320]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[320] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) auf welches das RFF+Z16 (Marktlokation) dieser SG8 referenziert, das SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) vom SG10 CCI+++E03 CAV
SG10 <b>CCI</b>				Muss		(Spannungsebene der Marktlokation) in dem SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI 7037	Z16	Verlustfaktor Trafo		X		
	: 210	vonadiantoi italo				
Verlustfaktor Trafo						
SG10						



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10	CAV	7111	Z28	Verlustfaktor		X		
	CAV	7110		faktor Trafo in %		X		
Dotrio	bszusta	and dar	· ·					-
	okation							
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		Χ		
			ZC2	Messlokation gesperrt		Χ		
				und darf entsperrt werden		.,		
			ZC3	Messlokation im Regelbetrieb		X		
		OBIS-Daten						
der M	essloka	tion				Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal
SG8	SEQ					Muss		anzugeben
SG8		1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation		X		
Refere	enz auf	die ID einer						-
Messl	okation							
SG8								
SG8	RFF	4450	740	Magalaliation		Muss X		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation r Messlokation		X [951]		[951] Format:
500	IXI I	1134	ID ellie	i Wessionation		X [331]		Zählpunktbezeichnung
ORIS	-Kennza	ahl der						
	okation							
SG8								
SG8	PIA			B 11/11 1/11 1		Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		[46] Mons MD ID :- 000
SG8	PIA	7140	Erforde Messlo	erliche OBIS-Kennzahl der kation		X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommur	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfiden	tifikator	11042	11043	11044	
							werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X		
Erforderliche							
Schwachlastfä SG10	ähigkeit				Muss [256]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
7ählainriahtun	andatan	· [					-
Zähleinrichtun SG8	igsdaten			Muss [78] U [138]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf of Messlokation	die ID einer						
SG8					Muss		
SG8 RFF SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation		Muss X		
SG8 RFF	1154	·	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf					_		
Smartmeter-G SG8	ateway						
SG8 RFF					Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
					[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		,



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Ablehnung Bedingung Anmeldung MSB
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB	NB an MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	
Zählertyp SG10		Muss Muss	
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	E13 Zählertyp	X X	
Zählertyp SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	AHZ analoger Haushaltszähler	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2
	(Drehstrom)  WSZ analoger  Wechselstromzähler	X [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	LAZ Lastgangzähler	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2
	MAZ Maximumzähler MME moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59] X [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	<b>DKZ</b> Drehkolbengaszähler	X [46]	aus Sparte Strom
	BGZ Balgengaszähler TRZ Turbinenradgaszähler	X [46] X [46]	
	<b>UGZ</b> Ultraschallgaszähler	X [46]	
	WGZ Wirbelgaszähler MRG Messdatenregistriergerät	X [46] X [46]	
	EHZ elektronischer	X	
	Haushaltszähler  IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	
SG10 CAV <b>7110</b>	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 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 <b>7110</b>	G10 Gaszähler G10	X	
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000	X X	
	<b>G10000</b> Gaszähler G10000 <b>G12500</b> Gaszähler G12500	X X	
	G16 Gaszähler G16	X	
	G160 Gaszähler G160 G1600 Gaszähler G1600	X X	
	<b>G16000</b> Gaszähler G16000	X	
	G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25	X X	
	G250 Gaszähler G250	Х	



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommu	inikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator		11042	11043	11044	
	G2500	Gaszähler G2500	-	X		
	G350	Gaszähler G350		X		
	G4	Gaszähler G4		X		
	G40	Gaszähler G40		X		
	G400	Gaszähler G400		X		
	G4000 G6	Gaszähler G4000 Gaszähler G6		X		
	G65	Gaszähler G65		X X		
	G650	Gaszähler G650		X		
	:	Gaszähler G6500		X		
Identifikation / Nummer des						-
Gerätes						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräter	nummer	X	Χ		
Registeranzahl						-
SG10						
SG10 CAV				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[139]		NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10
						CAV+IVA (Individuelle
						Abstimmung) nicht
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ	Eintarif		Χ		vorhanden
SOID CAV /III	ZTZ	Zweitarif		X		
	NTZ	Mehrtarif		X		
Energierichtung						
SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ	Einrichtungszähler		X		
	ZRZ	Zweirichtungszähler		X		
Fernschaltung der						
Zähleinrichtung						
SG10				M (50)		[F0] W MD ID : 000
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der		Χ		
		Zähleinrichtung				
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06	vorhanden		Χ		
	Z07	nicht vorhanden		Χ		
Befestigungsart Section 1985						
Zähleinrichtung						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z28	Befestigungsart		Χ		
		Zähleinrichtung				
Befestigungsart Zähleinrichtung						-



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	1
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)		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
Messwerterfar Zähleinrichtur SG10					Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14
0040 001					Muss		(Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an		Muss X		
		E 12	der Zähleinrichtung		^		
Messwerterfas Zähleinrichtur SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Mengenumwe SG8	erterdaten				Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
		:	World Daton				
Referenz auf Gerätenumme							
SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		Х		
Mengenumwe	erter						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI Identifikation /	7037 Nummer des	Z64	Mengenumwerter		X		
Gerätes SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer		Х		
Mengenumwe SG10	ertertyp						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter		X		



EDIFACT Struktur	Beschreibu	ing	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommunik	ation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifil	kator	11042	11043	11044	
	TMU Te	emperaturmengenumwe		X		
	rte ZMU Zu	er ustandsmengenumwert		Χ		
	er			, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung /						
Mengenumwerter						
SG8				Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03
						(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>		BIS-Daten der ähleinrichtung		X		
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8						
SG8 RFF				Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF <b>1153</b>	i	erätenummer des ählers		X		vomanach
	<b>Z11</b> G	erätenummer des engenumwerters		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenum	<del>.</del>		Χ		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8						
SG8 PIA				Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>		oduktidentifikation		X		
SG8 PIA <b>7140</b>	OBIS-Kenr Zähleinrich			X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
						Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10				Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				. ,,		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		D 114		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	11 Z33	Produkt Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7110</b>	Angaha	der Vorkommastelle		X		
SG10 CAV 7110		e der Nachkommastelle		X		
	: gabe	Hadimoniniadiono				-
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



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	bibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			nikation von	MSB an NB		NB an MSB	
		Prüfiden	unikator	11042	11043	11044	der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI	7050	Z10	Cohusoblootfähigkoit		Muss		
	7059 7037	Z59 Z60	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X X		
Wandlerdaten SG8					Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
	1229	Z04	Wandler-Daten		X		
Referenz auf d Gerätenumme SG8							
SG8 RFF	4450		0		Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF	1154	Geräten	ummer		Χ		
Wandler SG10 SG10 CCI					<b>Muss</b> Muss		
	7037	Z25	Wandler		X		
Identifikation / Gerätes SG10 SG10 CAV	Nummer des				Muss [317] X		[317] Wenn in derselben
GOIG GAV					[318]		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		Χ		X
	7110	Geräten	ummer		Х		
Wandlertyp ur SG10 SG10 CAV	nd Faktor				Muss		
	7111	MIW	Messwandlersatz Strom		X		
		MPW MBW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler		X X		
					<del></del>		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
			MUW	Messwandlersatz Spannung		Х		
SG10	CAV	7110	Wandle			X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Komm sdaten <b>SG8</b>		onseinrichtung				Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die
								Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an
SG8	SEQ					Muss		Messlokation vorhanden
		1229	<b>Z</b> 05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		X		
Geräte SG8	nz auf enumm							
	<b>RFF</b> RFF	1153	MG	Gerätenummer des		Muss X		
SG8	RFF	1154	Geräte	Zählers nummer		X		
Komm	unikati	onseinrichtung						
<b>SG10</b> SG10		3				<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng		Χ		
ldentifi Geräte <b>SG10</b>		/ Nummer des						
SG10						Muss		
SG10 SG10		7111 7110	<b>Z30</b> Geräte	Gerätenummer nummer		X X		
Komm styp <b>SG10</b>	unikati	onseinrichtung						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		Χ		
			ЕТН	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		X		
			PLC	PLC-KomEinrichtung		X		
			PST	Festnetz-KomEinricht.		Χ		
			DSL LTE	TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.		X X		
		chnischen						
Steuer SG8	emmen	itung				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		INGSSIUNALIUH VUIHAHUEN
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		X		



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Geräte S <b>G</b> 8	enumm	ner						_
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		<b></b>
Techn Steuei	ische reinrich	ntung				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	<b>Z27</b>	Technische Steuereinrichtung		Χ		
Identif Geräte SG10		/ Nummer des						-
SG10	CAV					Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Х		
SG10	reinrich	ntungstyp						
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
SG8		Gateway				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Muss X		
			1 213	Smartineter-Gateway		^		
Smarti SG10 SG10		Gateway				Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Muss X		
	ikation	/ Nummer des						
SG10	<b></b>							
SG10 SG10		7111	730	Garätanummer		Muss X		
SG10		7110	<b>Z30</b> Geräte	Gerätenummer nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	der St	euerbox						
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	4000	7	Otavarda		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		X		
	enz auf meter-	f das Gateway						



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				nikation von		NB an MSB		
			Prüfiden	tifikator	11042	11043	11044	
SG8	RFF	4453	74.4	Cmartmatar Catavay		Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z14	Smartmeter-Gateway ation / Nummer des		X X		
000	IXI I	1104		eter-Gateways				
	enz auf okation	die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue	rbox							
SG10	CCI					Muss		
SG10 SG10		7037	Z76	Steuerbox		Muss X		
			: 410	CIGUCIDOX		^		-
Identif Geräte SG10		Nummer des						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräten	ummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profild SG8	laten (S	trom)				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
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten		X		
Refere		die ID der	· — ·					
<b>SG8</b> SG8	RFF					Muss		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
				ınikation von	MSB an NB		NB an MSB	•
				ntifikator	11042	11043	11044	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18	Marktlokation r Marktlokation		X X [950]		[950] Format:
			ID CITIC	Warktokaton		X [000]		Marktlokations-ID
		Profil (Strom)				Maria		
<b>SG10</b> SG10						<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil		X X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Normi	ertes F	Profil (Strom)	•					-
SG10		.om (odom)						
	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	es Normierten Profils		X		
Profils SG8	charda	aten				Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
000	252					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 SG8	SEQ SEQ	1229	Z08	Profilschardaten		Muss X		
Refer	enz au	f die ID der						
Markti SG8	lokatio	n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normi	ertes F	Profil						
SG10						Muss		
SG10 SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig		Muss X		
JG 10	COI	1033	Z05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
	ertes F	Profil						
SG10						Muse		
<b>SG10</b>	CAV					Muss		



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10	CAV	7111	Code des Normierten Profils (Strom)			Х		
Refere	eraturm enzmes	nessstelle / ssung				Muss		
SG10 SG10		7059	<b>Z</b> 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		Muss X		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCl+Z30++Z06 (Lieferrichtung:
			ZA0 ZA1	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung		X X [54]		Erzeugung) vorhanden
SG10	CCI	7037	ID Klim	azone / raturmessstelle / nzierte		X		
SG10	CCI	1131	Diensta	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CC das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X		
Kunde SG12	des Li	eferanten				Soll [59] U [165] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG: NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[165] Wenn bekannt
								[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12						Muss		
SG12 SG12		3035 3036	Z09 Name	Kunde des LF		X X		
SG12		3045	<b>Z01</b>	Struktur von		X		
			<b>Z02</b>	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung		Χ		
Marktlo SG12	okation	die ID der						
SG12		4450		Ma-dulate d		Muss		
SG12 SG12		1153 1154	Z18 ID der	<b>Marktlokation</b> Marktlokation		X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID

Korrespondenzanschrift des



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		entifikator	11042	11043	11044	
Kundan daa Liafaran						
Kunden des Lieferan SG12	ten			Soll [59] U [165] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[165] Wenn bekannt
SG12 <b>NAD</b>				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		
3012 NAD 3033	204	des Kunden des LF		^		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name			Χ		
SG12 NAD <b>3045</b>	Z01	Struktur von		Χ		
		Personennamen		.,		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung		X		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße	und Hausnummer oder		X		
0012 NAD 3042	Postfa			^		
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort			X		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postlei	tzahl		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 <b>3207</b>	Eander	name, Code		Muss		
Referenz auf die ID o Marktlokation SG12	ler					
SG12 RFF	740	Marktlakation		Muss X		
SG12 RFF <b>1153</b> SG12 RFF <b>1154</b>	<b>Z18</b>	Marktlokation Marktlokation		X [950]		[0E0] Formet:
	ib dei	iviai kuokauori		× [930]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Messstellenbetreiber	s					
SG12	-		Muss	Muss		
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	Z07	Kunde des MSB	X	Χ		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name		X	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	Z01	Struktur von	X	Χ		
	<b>Z02</b>	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Referenz auf die ID d	ler					
Messlokation						
SG12						
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF 1153	Z19	Messlokation		X (054)		IOE41 Fores st
SG12 RFF <b>1154</b>	iD der	Messlokation		X [951]		[951] Format:



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
		i randor	nimator .	11012	11010	11011	Zählpunktbezeichnung
Varraanandar	nzanschrift des	· [					-
Kunden des Messstellenbe							
SG12 NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG12 NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	Χ		
			Personennamen				
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Χ	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
				Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länderr	name, Code	Muss	Muss		
Messlokations SG12	sadresse			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	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatziı Identifiz	nformation zur ierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
		Postfac	h	Muss [212]	Muss [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	X	Χ		
SG12 NAD	3207	Länderr	name, Code	Χ	Χ		
Referenz auf Messlokation	die ID einer						
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG12 RFF	1154	ID einer	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Name Ablese SG12		dresse für die			Muss	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der
								Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	X		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	X	X		
SG12		3164	Ort		X	X		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
	nz auf	die ID einer						
SG12								
SG12	RFF				Kann	Muss		
SG12		1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12		1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachri		Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	X	
	UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	Х	Х	



### 3.3 Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB

EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	•	gMSB an NE	aMSB on NB	3
					_	_	_	)
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
Nachri	ichten-l	Kopfsegment						-
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginr		achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	4004	E04	Λ non aldura ====	Muss	Muss	Muss	[627] Lliameia Dei
	BGIN	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	Х	Х	
Nachri	chtend	atum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	Х	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			5.1	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	×	×	x x	
				Consult GmbH				
	echpart	iner			Va	V	Va	
SG3	CT 4				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	2420	10		Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
Komm S <b>G3</b>	unikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	Χ	X	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0 0	0 0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	



EDIF/	EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	-	gMSB an NE	aMSB an NE	3
				ntifikator	11168	11169	11170	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-II	) Empfä	inger		·				
SG2	Lilipic	ingor			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Vorga	ing							
SG4 SG4	IDE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	X	
	n zum g Ingsbeg	jeplanten jinn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder inne, Wert	Χ	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
SG4	aktions	grund						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 E03	Einzug/Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
	s der Ar	ntwort						
<b>SG4</b> SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne		X		[40] Wenn SG4
			E17	Korrekturen Ablehnung wg.			0	STS+7++E02 (Transaktionsgrund:
			Z01	Fristüberschreitung Zustimmung mit Terminänderung		O [40]		Einzug/Neuanlage) vorhanden
			<b>Z</b> 07	Ablehnung (Keine			0	
			<b>Z</b> 09	Berechtigung) Ablehnung (Transaktionsgrund			0	
			<b>Z44</b>	unplausibel) Zustimmung mit Korrektur von nicht		0		
			ZB6	bilanzierungsrel. Daten Erforderliche Versicherung fehlt			0	



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



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage ungsanfrage	Bedingung
	Kamana milatian wan	•	-MCD ND -MCD NE	
	Kommunikation von		gMSB an NB gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169 11170	
SG6		Muss [59]	Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6 <b>RFF</b>		Muss [636]	Muss [636]	[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF <b>1153</b>	Z18 Marktlokation	Χ	Χ	
SG6 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format:
· ·		[ <del>-</del> ]		Marktlokations-ID
Geplante Turnusablesung				
des MSB (Strom)				
SG6				
SG6 <b>DTM</b>		Muss [21] U [78] U [234] U [618]	Muss [21] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
				[234] Wenn SG10 CCl+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
				[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit
SG6 DTM <b>2005</b>	752 Geplante Turnusablesung	X	Χ	
SG6 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Х	Х	
SG6 DTM <b>2379</b>	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X	X X	
Turnusableseintervall des MSB (Strom) <b>SG6</b>				
SG6 DTM		Muss [21] U [234] U [618]	Muss [21] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische



EDIE/	VCT C		Donal	aihuaa	\/ownfl: = =+	Dootötissus	∆ blok	Dodingung
EDIF/	ACT Str	uktui	Beschr	eibung			Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
					/ Aufforderung	ungsanfrage	ungsanfrage	
			Kommi	unikation von	•	B gMSB an NE	B gMSB an NE	3
				ntifikator	11168	11169	11170	
								Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung
SC6	DTM	2005	672	zugowiocono Poriodo	v	v		mit
SG6 SG6	DTM DTM	2005 2380	672 Datum	zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder	X X	X		
				nne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	X		
	hnungs	intervall des LF						-
SG6 SG6	DTM				Muss	Muse		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	X	Muss X		
			Į —— •	LF				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	X		
Messl		die ID der für Termine tion			Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		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	Χ	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der l	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	nte Tur B (Gas)	nusablesung						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
		intervall des						
NB (G	ias)							
SG6								
	ртм				Muss	Muss		
SG6 SG6	<b>DTM</b> DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Muss X	Muss X		
SG6		2005 2380	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder	Muss X X	Muss X X		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung			
			Kommu	nikation von	NB an gMSE	gMSB an NB	gMSB an NE	3
			Prüfiden	tifikator	11168	11169	11170	
			Zeitspar	nne, Wert				
SG6	DTM		802	Monat	X	Х		
Daten SG8	der Ma	ırktlokation			Muss [59] U [310]	Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
200	250				Mine	More		[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
300	SEQ	1229	<u> 201</u>	Dateri dei Markilokation	^	^		
Marktl	enz auf okation	die ID der						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	·	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
000			12 401 11	iai itti oitatioi i	7. [000]	7. [000]		Marktlokations-ID
tagesp Marktl SG9	okation	terabhängige			Muss [101]			[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) vorhanden
SG9	QTY		<u>.</u>		Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische	x x	x x		
				Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für
						£ = 1		tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden



			_					
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
					/	ungsanfrage		
			Kommu	ınikation von	Aufforderung	B gMSB an NE	RaMSR on NE	1
				ntifikator	11168	11169	11170	•
				idinadoi	11100	11103	11170	[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
		e Jahresmenge						
gesam SG9					Muss [106]			[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9	QTY			M	Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	Х		
SG9	QTY	6060	Mengen	nangabe	X	Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
	richtung		Í					
<b>SG10</b> SG10					<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10		7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X	X		
		Marktpartner	* * * * * * * * * * * * * * * * * * *					
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Muss X	Muss X		
Liefera	ant							
SG10								r==1.14
SG10	CAV				Muss [78] U [300]	Muss [78] U [300]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10		7111	Z89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
		snetzbetreiber						
<b>SG10</b> SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z90	ÜNB	X	X		
SG10		1131	MP-ID	0.10	X	X		
55.0	J, (V				^	^		



	_			_		
EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Aufforderung			
	Kommu	ınikation von	NB an gMSB	gMSB an NE	gMSB an NE	3
	Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
Messstellenbetreiber						
SG10						
SG10 CAV	704	MOD	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z91</b>	MSB	X (624)	X [624]		[624] Historia, Faliat dan
SG10 CAV 1131	MP-ID		X [621]	X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben welcher zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist
Spannungsebene der						
Marktlokation						
SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der	X	X		
		Marktlokation	•	•		
Spannungsebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03	Höchstspannung	Χ	Χ		
	E04	Hochspannung	X	X		
	E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X	X X		
Manataska's da Eisandana	:					
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Χ	Х		
Messtechnische Einordnung						-
der Marktlokation						
SG10 CAV			Muca	Muse		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	Z52	iMS	Muss X	Muss		
5510 O/W 7111	Z53	kME / mME	X	X		
Prognosegrundlage der						
Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7027	700	Prognose out Pasia usa	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Х	Х		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
Details der						
Prognosegrundlage						
SG10 CAV			Muss [21] U	Muss [21] II		[21] Wenn SG10
COID ON			([182] X ([90]			CCI+++ZA6 (Prognose
			U [183]))	U [183]))		auf Basis von Profilen) vorhanden
						[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
						Marktlokation: Prognose



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage Ve / ung	stätigung Ablehnung erpflicht- gsanfrage ungsanfrage	Bedingung
		Aufforderung		
	Kommunikation von	NB an gMSB gM	ISB an NB gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169 11170	
				auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
				[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 SLP/SEP	0	0	
	<b>E14</b> TLP/TEP <b>Z36</b> TEP mit	O X	O X	
	Z36 TEP mit Referenzmessund		^	
A	·			
Art der erzeugenden Marktlokation				
SG10		Muss [54] Mu		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung:
SG10 CCI		Muss	Muss	Erzeugung) vorhanden
SG10 CCI 7037	<b>Z34</b> Art der erzeugend		X	
7637	Marktlokation	OII X	^	
Art der erzeugenden Marktlokation SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z33</b> EEG-Marktlokation	n ohne X	X	
	<b>Z34</b> KWKG-Marktlokat ohne DV-Pflicht		X	
	Z35 sonstige Marktlokation DV-Pflicht		X X	
	Z46 KWKG-Marktlokat DV-Pflicht	ion mit X	X	
Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation				
SG8		Muss [59] U Mus	ss [59] U	[59] Wenn MP-ID in SG2
			[311]	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	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z27</b> Erforderliche OBIS		X	



EDIF	ACT Sti	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			.,		Aufforderung			
				unikation von	_	B gMSB an NE	_	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
				der Marktlokation				
Marktl SG8	lokatior	die ID der 1						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ [050]	Χ (050)		[050] 5
SG8	RFF	1154	ib eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	Kennza lokatior							
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	Χ		
SG8	PIA	7140	Erforde Marktlo	rliche OBIS-Kennzahl der kation	X [314]	X [314]		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
SG10		rähigkeit			Muss [257]	Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
releva	nt	für Marktrolle						
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7059	<b>Z26</b>	OBIS Daten für Marktrolle	Muss X	Muss X		
SG10	CCI	7037	ZA7	relevant LF	Χ	X		
3310	COI	1001	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Verwe Werte <b>SG10</b> SG10		szweck der			Muss	Muss		
	CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	X ([153] X [154]) U [20]	X ([153] X		[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der
			Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [125] U ( [153] X [154] X [155])	X [125] U (		Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
			Z86	Mehrmindermengenabrec hnung	X [180] Ú ([153] X [154])	X [180] Ú ([153] X [154])		[93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
			Aufforderung			
		unikation von	•	3 gMSB an NE	_	3
		ntifikator	11168	11169	11170	CCO aut des alsists CCF
	Z92 Z47 ZB5	Übermittlung an das HKNR Endkundenabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [93] U [154] X [153] X [155]	X [93] U [154] X [153] X [155]		SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert
						[125] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert
						[153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden
						[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
						[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
						[180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
Verbrauchsart und Nutzung						
an der Marktlokation SG10			Muss [190]	Muss [190]		[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung		Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
	1/		_	-MCD NE	-MCD NE	
		unikation von	_	3 gMSB an NE	_	3
	Prutide	entifikator	11168	11169	11170	000.050.704./5.4
						SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z17	Stromverbrauchsart	Χ	X		
Verbrauchsart SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z64	Kraft/Licht	X	X		
	Z65 Z66	Wärme Kraft/Licht/Wärme	X X	X X		
	Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	X		
	ZA8	Straßenbeleuchtung	Х	X		
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	Х	X		
Unterbrechbarkeit SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z62	unterbrechbare	Χ	Χ		
		Verbrauchseinrichtung				
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Χ		
	:	verbradonocimientarig				
Wärmenutzung						
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 <b>7111</b>	Z56	Speicherheizung	X	X		
	Z57 Z61	Wärmepumpe	X X	X X		
	: 201	Direktheizung	^	^		
Daten der Tranche						
SG8			Muss [59] U [307]	Muss [59] U [307]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z15	Daten der Tranche	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Tranche						
SG8			N 4	N 4		
SG8 <b>RFF</b> SG8 RFF <b>1153</b>	Z20	Tranche	Muss X	Muss X		
000 KH 1133	220	TATIONE	^	^		



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



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	_	B gMSB an NE	RaMSR an NE	1
				ntifikator	11168	11169	9 givise an ine 11170	,
			Prunde	nunkator			11170	
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	(ennzahl	X [269]	X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
OBIS I	Daten f	ür Marktrolle						
relevai	nt							
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	Х	Х		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	X	Χ		
0010	001	7001	ZA8	NB	X	x		
			ZA9	ÜNB	Χ	Χ		
Verwe	ndunas	szweck der	Ī.					-
Werte	aagc	2.1.0011 001						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X X	X X		[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS
			ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [155]	X [155]		Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
Daten	der Me	esslokation						
SG8					Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X		
Messlo	enz auf okation	die ID der						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refere	enz auf	die der						
		zugeordneten						
	okation							
SG8 SG8	RFF				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete	X	X		aus Sparte Strom
233		<del></del>		Marktlokation		,,		
SG8	RFF	1154	ID der I	Varktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Verpflicht- ungsanfrage u	Ablehnung Bedingung Verpflicht- ingsanfrage
	Kommunikation von	~	່ B gMSB an NB g	MSB an NB
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170
SG10		Muss [59]	Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	·
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZB3</b> Zugeordneter Marktpartner	Х	Х	
Messstellenbetreiber SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z91</b> MSB	X	X	
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	X [621]	X [622]	[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben welcher zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist
				[622] Hinweis: Falls die OBIS-Kennzahl für mehrere Marktrollen relevant ist, so muss die Segmentgruppe pro Marktrolle wiederholt werden
Messstellenbetreiber Alt				
SG10 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 <b>7111</b>	<b>ZB4</b> MSBA	X	Χ	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	Χ	
Spannungsebene der Messlokation SG10		Muss [59]	Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	E04 Spannungsebene der Messlokation	Х	Х	
Spannungsebene der Messlokation <b>SG10</b>				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X X X	X X X X	
Gasqualität SG10		Muss [46]	Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
	Version	unikation yan	_	aMCD on NE	aMCD on NE	,
		unikation von	_	3 gMSB an NE	_	3
	Prutide	entifikator	11168	11169	11170	
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Y02	Gasqualität	Х	X		
Gasqualität SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y04	H-Gas	X	X		
	Y05	L-Gas	X	Χ		
Verwendungsumfang						
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z82	ID der prozessual behandelten Messlokation	X [236]	X [236]		[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
	Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel	Х	X		Cirior Liotoy
Verlustfaktor Trafo						
SG10			Muss [59] U [320]	Muss [59] U [320]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[320] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) auf welches das RFF+Z16 (Marktlokation) dieser SG8 referenziert, das SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) vom SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der
						Marktlokation) in dem SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI 7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	Muss X	Muss X		
	; 210	V CHUSHARIOI TIAIU	^	^		
Verlustfaktor Trafo <b>SG10</b>						
SG10 CAV 7444	700	\/_w a#-1	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>7110</b>	Z28	Verlustfaktor tfaktor Trafo in %	X X	X X		
	: venus	uantui iialu III 70	^	^		
Betriebszustand der Messlokation						
SG10			Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten
SG10 CCI			Muss	Muss		Messlokation) vorhanden
50 10 <b>CCI</b>	1		iviuss	เขเนอร		



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	_ /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung			
			Kommu	nikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10	CCI	7059	Z32	Betriebszustand der Messlokation	X	Х		
SG10	CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	X	Χ		
			ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden	Χ	X		
			ZC3	Messlokation im Regelbetrieb	Χ	Χ		
Erford	erliche	OBIS-Daten						
der Me SG8	essloka	ition			Muss [309]	Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzagobon
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation	X	X		
		die ID einer						
	okation							
SG8	DEE				Muco	Muoo		
SG8 SG8	<b>RFF</b> RFF	1153	Z19	Messlokation	Muss X	Muss X		
SG8	RFF	1154		Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
OBIS-	Kennza	ahl der						
	okation							
SG8								
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	ΧΧ	Χ		LIGHT ME ID : OOO
SG8	PIA	7140	Messlok	rliche OBIS-Kennzahl der kation	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap.



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung			
			Kommi	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
								4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		₩
								-
Erforde Schwa		ähigkeit						
SG10					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					Muss	Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
			- 200	Conwacillast failig	^	^		
Zähleir SG8	nrichtui	ngsdaten			Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4
								STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
Messlo SG8	okation	die ID einer				.,		
	RFF	4450	740	Manalakatia	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X (054)	ΧΧ		[OF4] F
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refere Smartr		das Sateway						
SG8		7						
SG8	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
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
	RFF	1154	Identifil	kation / Nummer des neter-Gateways	Χ	X		
Zähler	typ							
<b>SG10</b> SG10					<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X		
				oryp				
Zähler	typ							
SG10	CAV				Muse	Muss		
SG10 SG10		7111	AHZ	analoger Haushaltszöhler	Muss Y (50)	Muss Y (50)		[46] Wenn MP-ID in SG2
3610	CAV	7111	WSZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger	X [59] X [59]	X [59] X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				Wechselstromzähler	[00]	, [00]		aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage	ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Aufforderung			
	Kommunikation von	_	3 gMSB an NB	_	3
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
	MAZ Lastgangzähler MAZ Maximumzähler MME moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59] X [59] X [59]	X [59] X [59] X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	DKZ Drehkolbengaszähler BGZ Balgengaszähler TRZ Turbinenradgaszähler UGZ Ultraschallgaszähler WGZ Wirbelgaszähler MRG Messdatenregistriergerät EHZ elektronischer Haushaltszähler	X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X	X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X		aus Sparte Strom
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z01         EDL40           Z02         EDL21           Z03         sonstiger EHZ           Z04         Standard           Z05         MeDa-Zähler	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
					[346] Wenn SG10 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 <b>7110</b>	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G1000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G250 G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G6000 Gaszähler G400 G6000 Gaszähler G4000	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		



Beschr	reibung	Verpflicht-	Bestätigung Vernflicht-	Ablehnung Vernflicht-	Bedingung
		/			
Kommi	unikation von	_	3 aMSB an NE	aMSB an NE	3
		11168	11169	11170	
:					
		X	X		
1					
		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
ETZ	Eintarif	X	X		
		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
ERZ	Einrichtungszähler	X	X		
ZRZ	Zweirichtungszanier	Х	Х		
		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	Χ		***************************************
Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
		Muss	Muss		
		Muss	Muss		
Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	Χ	Χ		
					-
		Muse	Muse		
BKE	Stecktechnik				[46] Wenn MP-ID in SG2
· <b>-</b>	(Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun	[00]	[20]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
DPA	3-Dreipunktaufhängung	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
HUT Z31 Z32	Hutschiene Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [59] X [46] X [46]	X [59] X [46] X [46]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	Komme Prüfide Z30 Geräte ETZ ZTZ NTZ Z58 Z58 Z06 Z07	ETZ Eintarif ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif  ERZ Einrichtungszähler ZRZ Zweirichtungszähler  ZS8 Fernschaltung der Zähleinrichtung Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden  Z28 Befestigungsart Zähleinrichtung  DPA 3-Dreipunktaufhängung HUT Hutschiene Z31 Einstutzen-Zähler	Kommunikation von NB an gMSE Prüfidentifikator 11168  Z30 Gerätenummer X Gerätenummer X  Muss [59] U [139]  ETZ Eintarif X ZTZ Zweitarif X NTZ Mehrtarif X  Muss [59]  ERZ Einrichtungszähler X ZRZ Zweirichtungszähler X  Muss [59]  Z58 Fernschaltung der X Zähleinrichtung X  Muss [59]  Z58 Fernschaltung der X Zähleinrichtung X  Muss [59]  Z58 Fernschaltung der X Zähleinrichtung X  Muss [59]  D6 vorhanden X Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss	Kommunikation von NB an gMSB gMSB an NB Prüfidentifikator 11168 11169  Z30 Gerätenummer X X X Gerätenummer X X X  Gerätenummer X X X  Gerätenummer X X X  Muss [59] U Muss [59] U [139]  ETZ Eintarif X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	Verpflicht   Ver



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			14		_	- MOD NE	-MOD ND	
				unikation von	•	B gMSB an NE	_	
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
								(Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10 (	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х	Χ		
Messwe Zählein <b>SG10</b>		assung an der ng						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10 (	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Menger <b>SG8</b>	numw	erterdaten			Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SC9 1	SEQ				Muss	Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
		1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Wiuss X	X		
			: 203	wongonaniwener-Daten	^	^		
Referer Geräter <b>SG8</b>								
SG8 I	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
Menger <b>SG10</b>	numw	erter			Muss	Muss		
SG10 (	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	X	X		
		/ Nummer des	204	Wengenumwerter		, <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>		
Gerätes		/ Nummer des						
SG10								
SG10 (	CAV				Muss	Muss		
SG10 (	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Menger	numw	ertertyp						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter	X X	X X		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	X	Χ		
OBIS-D Zählein Menger	richtu	ng /						
SG8	ruIIIW	OLIGI			Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzagoboli
	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der	X	X		



EDIFA	CT Str	ruktur	Beschi	reibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an gMSB	aMSB an NB	LaMSR on NE	2
				unikation von Intifikator	11168	11169	givisis an ini 11170	
			Tunde	Zähleinrichtung	11100	11103	11170	
Refere	nz auf	die		-				
Geräte								
SG8	DEE				M [70]	M [70]		[70] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
SG8	RFF				Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Χ		
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	X	Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Χ		•
Zähleir Menge SG8	nrichtu numw	0						
	PIA	4247	E	Droduktidontifikation	Muss	Muss		
	PIA PIA	7140		Produktidentifikation (ennzahl der nrichtung	X X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ		
		chkommastellei	n [					
des Zä <b>SG10</b>	hlwerk	KS			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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
		Aufforderung	angeannage	ungea mage	
	Kommunikation von	NB an gMSE	gMSB an NE	gMSB an NE	3
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	11 Produkt	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	Χ		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Vorkommastelle	X	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Nachkommastelle	X	Х		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät					
SG10		Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U	U (([46] U [274]) X ([59] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		[273]))	[273]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- Bestätigung Ablehnung ungsanfrage Verpflicht- Verpflicht-	
		/ ungsanfrage ungsanfrag	je
	Kommunikation	Aufforderung	ND
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB gMSB an NB gMSB an I 11168 11169 11170	ND
	Frundentinkator	11100 11109 11170	[272] Wann in daraalhan
			[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
2040 <b>20</b> 4			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7027	762 Lokala Kannzaiahnung zu	Muss Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z63</b> Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X X	
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X X	
Schwachlastfähigkeit			
SG10		Muss [59] U Muss [59] U [256] [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 <b>CCI</b>		Muss Muss	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X X	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fähig	X X	
	<b>Z60</b> Schwachlast fähig	X X	
Wandlerdaten SG8		Soll [59] U Soll [59] U [130] [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z04</b> Wandler-Daten	X X	
Referenz auf die Gerätenummer SG8			
	:		



EDIFACT Struktur	Beschr	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		on the Caracasa	Aufforderung		MOD NE	
		unikation von entifikator	11168	B gMSB an NE	_	\$
200 PEF	Fiulide	HILIIKALUI		11169	11170	
SG8 <b>RFF</b> SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des	Muss X	Muss X		
300 KIT 1133	IVIG	Zählers	^	^		
SG8 RFF <b>1154</b>	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Wandler						
SG10			Muss	Muss		
SG10 <b>CCI</b>	705	\A/ = II =	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z25	Wandler	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes <b>SG10</b>						
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 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer	X	Χ		
Wandlertyp und Faktor SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X	X X		
	MBW	Blockstromwandler Messwandlersatz	X X	X X		
	11.011	Spannung				
SG10 CAV <b>7110</b>	Wandle	erfaktor	X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommunikationseinrichtung						
sdaten S <b>G8</b>			Muso [440]	Muso [440]		[110] 10 800 850 742
330			Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SC0 SEO			N A	N 4		
SG8 <b>SEQ</b>	705	Kommunikationseinrichtu	Muss	Muss		
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z</b> 05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	Muss X	Muss X		



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
					/ Aufforderung	ungsanfrage		
			Komm	unikation von	-	B gMSB an NE	aMSR an NE	1
				entifikator	11168	11169	11170	,
SG8					11100			
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
		onseinrichtung						
<b>SG10</b> SG10					<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu	X	X		
				ng				
Identif Geräte		/ Nummer des						
SG10					Muse	Muco		
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X		
		7110		nummer	X	Χ		
Komm	nunikati	onseinrichtung						
styp	iuiiikati	onsemilonary						
SG10								
SG10	CAV	7111	CCM	CCM/CDDC/LIMTC	Muss X	Muss X		
3610	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	^	^		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х	Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	Х		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Х	Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X	Х		
			LTE	LTE-KomEinr.	Х	Х		
		chnischen						
Steue SG8	reinrich	itung			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
					00[100]	00[100]		Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	Χ		
	enz auf							
Geräte SG8	enumm	ier						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Techn		,						
Steue SG10	reinrich	ntung			Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	Χ		
Identif	ikation	/ Nummer des						
Geräte								
<b>SG10</b> SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	nummer	X	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	-	nMSR an NP	gMSB an NE	3
				entifikator	11168	11169	11170	
Гесhn	ische							
		tungstyp						
SG10								
	CAV			D 1:	Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X	X X		
Smart S <b>G8</b>	meter-(	Gateway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
200	CEO				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z13	Smartmotor Cotoway	Muss X	Muss X		
		-	<u> </u>	Smartmeter-Gateway	^	^		
Smart S <b>G10</b>	meter-(	Gateway			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss Muss	Muss		
3G10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
	ikation	/ Nummer des						
SG10	,,							
	CAV				Muss	Muss		
		7444	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
	CAV	7111	<b>230</b>	Geralendininei				
G10	CAV	7111	··•	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DII 43863-5
SG10 SG10 Daten	CAV		··•			X [952] Soll [59] U [133]		Gerätenummer nach DII 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG10 SG10 Daten SG8	CAV	7110	··•		X [952] Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		Gerätenummer nach DIN 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
GG10 GG10 Daten GG8	CAV  der Ste	7110 euerbox	Geräte	nummer	X [952] Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		Gerätenummer nach DIN 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
SG10 SG10 Daten SG8	CAV  der Ste	7110	··•		X [952] Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		Gerätenummer nach DIN 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
SG10 SG10 Daten SG8 SG8 SG8	CAV  der Ste  SEQ  SEQ  SEQ  enz auf	7110 euerbox 1229 das	Geräte	nummer	X [952] Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		Gerätenummer nach DIN 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
GG10 Daten GG8 GG8 GG8 Refere	CAV  der Ste  SEQ  SEQ  SEQ  enz auf	7110 euerbox 1229	Geräte	nummer	X [952] Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		Gerätenummer nach DIN 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
GG10  Daten GG8  GG8  GG8  Refere GG8  Refere GG8	SEQ SEQ enz auf meter-C	7110 euerbox 1229 das	Geräte	nummer	X [952]  Soll [59] U [133]  Muss X	Soll [59] U [133] Muss		Gerätenummer nach DIN 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
GG10  Daten GG8  GG8  Refere Gmart GG8  GG8  GG8  GG8  GG8  GG8  GG8  GG	CAV  der Ste  SEQ  SEQ  SEQ  enz auf	7110 euerbox 1229 das Gateway	Geräte	Steuerbox	X [952]  Soll [59] U [133]  Muss X	Soll [59] U [133]  Muss  X		Gerätenummer nach DIN 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
GG10  Daten GG8  Refere Smart GG8  GG8  GG8  GG8  GG8  GG8  GG8	SEQ SEQ enz auf meter-(	7110 euerbox 1229 das	Z14 Z14 Identifi	nummer	X [952]  Soll [59] U [133]  Muss X	Soll [59] U [133] Muss		Gerätenummer nach DIN 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
SG10  Daten SG8  SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 SG	SEQ SEQ enz auf meter-(CRFF RFF	7110 euerbox  1229 das Gateway  1153 1154	Z14 Z14 Identifi	Steuerbox Smartmeter-Gateway kation / Nummer des	X [952]  Soll [59] U [133]  Muss  X	Soll [59] U [133]  Muss  X		Gerätenummer nach DIN 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
GG10 Daten GG8 GG8 Refere GG8 GG8 Refere GG8 GG8 Refere	SEQ SEQ enz auf meter-(CRFF RFF	7110 euerbox  1229 das Gateway  1153 1154 die ID der	Z14 Z14 Identifi	Steuerbox Smartmeter-Gateway kation / Nummer des	X [952]  Soll [59] U [133]  Muss  X	Soll [59] U [133]  Muss  X		Gerätenummer nach DII 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
GG10  Daten GG8  GG8  Referen GG8	SEQ SEQ enz auf meter-(CRFF RFF	7110 euerbox  1229 das Gateway  1153 1154 die ID der	Z14 Z14 Identifi	Steuerbox Smartmeter-Gateway kation / Nummer des	X [952]  Soll [59] U [133]  Muss  X  Muss  X	Soll [59] U [133]  Muss X  Muss X		Gerätenummer nach DIN 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
GG10  Daten GG8  GG8  GG8  GG8  GG8  GG8  GG8  GG	SEQ SEQ enz auf meter-(CRFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF	7110  euerbox  1229  das Gateway  1153 1154  die ID der	Z14 Z14 Identifis Smartr	Steuerbox  Smartmeter-Gateway kation / Nummer des neter-Gateways	X [952]  Soll [59] U [133]  Muss X  Muss X	Soll [59] U [133]  Muss X  Muss X  Muss		Gerätenummer nach DIN 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
SG10 SG10 Daten SG8 SG8 Refere Smart SG8 SG8 Refere	SEQ SEQ enz auf meter-(CRFF RFF	7110 euerbox  1229 das Gateway  1153 1154 die ID der	Z14 Z14 Identifis Smartr Z18	Steuerbox Smartmeter-Gateway kation / Nummer des	X [952]  Soll [59] U [133]  Muss  X  Muss  X	Soll [59] U [133]  Muss X  Muss X		Gerätenummer nach DII 43863-5 [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
SG10 Daten SG8	SEQ SEQ enz auf meter-( RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF	7110  Peuerbox  1229  das  Gateway  1153  1154  die ID der	Z14 Z14 Identifis Smartr Z18	Steuerbox  Smartmeter-Gateway kation / Nummer des neter-Gateways  Marktlokation	X [952]  Soll [59] U [133]  Muss X  Muss X	Soll [59] U [133]  Muss X  Muss X X		Gerätenummer nach DIN 43863-5  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG10 Daten SG8	SEQ SEQ enz auf meter-( RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF	7110  Peuerbox  1229  das  Gateway  1153  1154  die ID der	Z14 Z14 Identifis Smartr Z18	Steuerbox  Smartmeter-Gateway kation / Nummer des neter-Gateways  Marktlokation	X [952]  Soll [59] U [133]  Muss X  Muss X	Soll [59] U [133]  Muss X  Muss X X		Gerätenummer nach DIN 43863-5  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG10 Daten SG8	SEQ SEQ enz auf meter-( RFF	7110  Peuerbox  1229  das  Gateway  1153  1154  die ID der	Z14 Z14 Identifis Smartr Z18	Steuerbox  Smartmeter-Gateway kation / Nummer des neter-Gateways  Marktlokation	X [952]  Soll [59] U [133]  Muss  X  Muss  X  X	Muss X  Muss X  Muss X  X  Muss X  X		Gerätenummer nach DIN 43863-5  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden



EDIFAG	CT Str	uktur		reibung unikation von	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	0 0
				entifikator	11168	3 givi36 ari ind 11169	11170	
SG10			Tunuc		11700	11100	.1170	
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profilda SG8	aten (S	Strom)			Muss [59] U [197] U [311]	Muss [59] U [197] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
	SEQ	4000	704	Destidates	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X		
Referer Marktlo SG8		die ID der						
	RFF				Muss	Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ (050)		[050] 5
	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normie SG10 SG10		rofil (Strom)			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
0040		7007	Z04	Standardeinspeiseprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X	X X		
SG10		rofil (Strom)			M	NA		
SG10 SG10		7111	Code	les Normierten Profils	Muss X	Muss X		
			1 0000 0					
Profilso SG8	narda	ten				Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
				Aufforderung	ungsamage	ungsamage	
		Kommu	nikation von	NB an gMSB	B gMSB an NE	B gMSB an NE	3
		Prüfiden	tifikator	11168	11169	11170	
							(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	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Х	Х		
Referenz auf Marktlokation SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8 RFF	1154	ID einer	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes P	rofil						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	Muss X	Muss X		
3010 001	7033	203	es Lastprofil	^	^		
		Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
		- 10	analytisches verlättlett	^	^		
Normiertes P SG10	rofil						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code de (Strom)	es Normierten Profils	X	X		
Klimazone /							
Temperaturn							
Referenzmes	ssung						
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	Muss X	Muss X		[54] Wenn SG8
3010 001	1003	299 ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	×	X		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCl+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
			Tagesparameters (derzeit				
		ZA1	ist Tagesparameter) Referenzmessung	X [54]	X [54]		
SG10 CCI	7037	ID Klima		X	X		
		Temper	aturmessstelle /				



EDIFACT Str	uktur	Beschr	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
		Kommi	unikation von	•	B gMSB an NE	aMSB an NE	3
			entifikator	11168	11169	11170	
		Refere	nzierte				
		Marktlo					
SG10 CCI	1131	Diensta	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der	X	Χ		
			Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Kunde des Lie	eferanten						
SG12				Soll [59] U [165] U [506]	Soll [59] U [147] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[147] Wenn in Anfrage vorhanden
							[165] Wenn bekannt
							[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name	0111	X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	X		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
Referenz auf Marktlokation <b>SG12</b>	die ID der						
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG12 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Vannaar	managa da Morali.	:					-
Korresponder Kunden des L	nzanschrift des Lieferanten						
SG12				Soll [59] U	Soll [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[165] U [506]	[147] U [506]		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		Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
		Kommu	nikation von	•	gMSB an NE	RaMSR an NE	1
		Prüfider		11168	11169	9 givise an ine 11170	,
		Fruitaer	uiindiUi	11108	11109	11170	Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD				Muss	Muss		DONAIIII
SG12 NAD <b>30</b>	35	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD <b>30</b>	36	Name		X	Χ		
SG12 NAD <b>30</b>	145	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	X X		
			Firmenbezeichnung				
SG12 NAD <b>30</b>	142	Straße (	und Hausnummer oder	Х	Х		
SG12 NAD <b>31</b>	64	Ort	<u> </u>	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>31</b>		Postleitz	zahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
<i>y</i> -				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 <b>32</b>	:07	Länderr	ame, Code	Muss	Muss		***************************************
Referenz auf die Marktlokation SG12	ID der						
SG12 RFF	F0	740	Nami da la dia a	Muss	Muss		
	53 54	Z18	Marktlokation	X [050]	X [050]		[0E0] Formet:
	<b>54</b>	iD der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Messstellenbetre <b>SG12</b>	eibers			Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12 NAD				Muss	Muss		Weddetelleribetrelbere
	35	Z07	Kunde des MSB	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>30</b>	36	Name		X	Χ		
SG12 NAD <b>30</b>	<b>145</b>	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	x x	X X		
Referenz auf die Wesslokation SG12	ID der		<u> </u>				
SG12 RFF				Muss	Muss		
	53	Z19	Messlokation	Х	Χ		
	54	ID der N	lesslokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korrespondenzar Kunden des Messstellenbetre <b>SG12</b>				Muss [576]	Muss		[576] Hinweis:
				- •			Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
		Kommi	ınikation von	•	B gMSB an NB	aMSB on NE	) )
			ntifikator	11168	11169	11170	•
0040 NAD		Fiulide	Illinatoi			11170	
SG12 NAD		700		Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	Х	Х		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Χ	Χ		
SG12 NAD	3164	Ort	11	Χ	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
				Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Messlokations	sadresse						
SG12 NAD				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	3035	Z03	Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatzi	nformation zur	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	Identifiz		Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
JG12 NAD	3042	Postfac	und Hausnummer oder h	Muss [212]	Muss [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
	3251	Postleit		X	Χ		
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	X	Х		
Referenz auf of Messlokation SG12 SG12 RFF	die ID einer			Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 RFF	1154		r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Ad	resse für die	-					-
Ablesekarte	10000 IUI UIC						
SG12				Muss [599]	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung		Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage		
			Kommi	unikation von	ŭ	B gMSB an NE	R aMSB an Ni	2	
				ntifikator	11168	11169	11170	,	
			Tranac	Hillikatoi	11100	11105	11170	für die Messlokation	
								anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCl+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist	
SG12					Muss	Muss			
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X			
SG12	NAD	3036	Name		X	X			
SG12	NAD	3045	<b>Z</b> 01	Struktur von Personennamen	Х	Х			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х			
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	X	X			
SG12	NAD	3164	Ort		X	X			
SG12	NAD	3251	Postlei	tzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist	
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss			
	enz auf okation	die ID einer							
SG12	RFF				Muss	Muss			
SG12		1153	Z19	Messlokation	X	X			
SG12		1154		r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung	
Nachri		Endesegment							
	UNT				Muss	Muss	Muss		
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	X		
	UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	Χ	X		



### 3.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	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-l	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065		Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	Χ	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	X	
Beginı	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichtend	atum	[					
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der						
<b>SG2</b> SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Х	Х	
Anspre <b>SG3</b> SG3	echpart	iner			<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	-
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	··•	om Ansprechpartner	Χ	X	Χ	
Komm		onsverbindung						
<b>SG3</b> SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
3G3 SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse	X	X	X	
		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	Ö	0	0	
	00			Telefon	0	0	0	
	00.II.		TE					
			TE AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0 0	0	
SG3		inger	AJ	weiteres Telefon				
SG3	Empfä	inger	AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
SG3  MP-ID  SG2		inger	AJ	weiteres Telefon	O Muss	O Muss	O Muss	
SG3	) Empfä	inger 3035	AJ	weiteres Telefon	0	0	0	



EDIF/	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Ende MSB	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
,						Ende MSB	Ende MSB	
				unikation von ntifikator	MSB an NB 11051	NB an MSB 11052	NB an MSB 11053	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	X X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Vorga <b>SG4</b> SG4	ing I <b>DE</b>				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
SG4	n zum							
SG4	DTM				Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
								[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	92	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X X	X		
3G4	וווט	2300		inne, Wert	^	^		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	x	X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
		2005 2380	Datum	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder inne, Wert				STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4	DTM		Datum	oder Uhrzeit oder	x	X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4 SG4 SG4 Trans	DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	XX	X X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4 SG4 SG4	DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	XX	X X	Muss [61]	STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4 SG4 SG4 Trans SG4	DTM DTM DTM aktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X X	X X	Muss [61]	STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	3
			Prüfider	ntifikator	11051	11052	11053	
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	Х	Х	Х	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Χ	Х	Х	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	Х	X	Х	
Status SG4	s der Ar	ntwort						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Χ		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2
			E17 Z01	Ablehnung wg. Fristüberschreitung Zustimmung mit Terminänderung		х	X [7]	(Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des
			<b>Z</b> 09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			X	Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifika	tor					N2	
SG6	RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Muss X	
SG6	RFF	1154	11051 11052	WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB	X	X		
			11053	WiM / Ablehnung Ende MSB			Х	
		gangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Nachr	ichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	Х	X	X	
	UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	Χ	



### 3.5 Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel

EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	ibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau		Bedingung J
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA MSBA an MSBN	
			Prüfiden	tifikator	11057	11058	11059	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH		NI I '- I	-t Defendance	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062 0065		nten-Referenznummer  Netzanschluss-	X X	X	X	
	OINIT	0003	D	Stammdaten	^	^	^	
	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	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	Z13	Gerätewechselabsicht	X	X	X	
		1004	···•	ntennummer	X	Χ	X	
Nachr	ichtend							
INACIII	DTM	latuiri			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Χ	Х	
	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	) Absen	ider						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X	X X	
Anspr	echpart	tner						
SG3	Jonpan				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name vo	om Ansprechpartner	Х	Χ	Χ	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0 0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	ŏ	ŏ	ŏ	
MP-ID	) Empfä	inger						
SG2		5			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	eibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung
			Kommu	inikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11057	11058	11059	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng		: : : :					
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	740E	24	Transaktion	Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE IDE	7495 7402		gsnummer	X X	X	X	
			- vorgani	gsnamnei				-
Datum Überg <b>SG4</b>		Jhrzeit der						
SG4	DTM				Muss	Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	294	Datum/Zeit der Übergabe, geplant	X	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	Χ	
Trans	aktions	arund						
SG4 SG4	STS	J			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	(Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9013	ZB2	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen	X	X	X	
			ZB3	Teilweiser Gerätewechsel	Χ	Χ	Χ	
Status	der A	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E17	Ablehnung wg.		0	0	
			<b>Z</b> 07	Fristüberschreitung Ablehnung (Keine Berechtigung)		0	0	
			ZB4	Eigenausbau wird erfolgen		X		
			ZB5	Kein Eigenausbau des MSBA			Χ	
		(Feld für Hinweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	X	Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Melde SG5	punkt				Muss [61] U	Muss [61] U	Muss [61] U	[61] Segment bzw.



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11057	11058	11059	
					[584]	[584]	[584]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis:
SOF	1.00				Muss	Muss	Muon	Verwendung der ID der Messlokation
SG5 SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	X	Muss X	
SG5	LOC	3225	Identifik		X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	11057	WiM / Anzeige des Gerätewechsels WiM / Ankündigung zum	X	X		
			11059	Eigenausbau WiM / Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA			Х	
		gangsnummer nachricht)						
SG6 SG6	RFF	,				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Zähleir <b>SG8</b> SG8	nrichtui SEQ	ngsdaten			Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X	X	
Smartr	enz auf meter-(	das Gateway						
SG8 SG8	RFF				Soll [166]	Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	X	1. 301
SG8	RFF	1154	Identifik	ation / Nummer des eter-Gateways	Χ	Χ	Χ	
Zähler	typ					Maria	Marie	
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X	X	
Identifi	kation	/ Nummer des						
Geräte SG10	es							
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7111 7110	<b>Z30</b> Geräter	Gerätenummer nummer	X	X X	X X	
Menge	enumwe	erterdaten	[					-
SG8	- IMITIW				Soll [46] U [134]	Soll [46] U [134]	Soll [46] U [134]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



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



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X	X	
Techn								
Steuer <b>SG10</b> SG10	einrich	tung			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10	CCI	7037	<b>Z27</b>	Technische Steuereinrichtung	X	Χ	Χ	
dentifi Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10		7110	Gerate	nummer	X	X	X	
Smartr <b>SG8</b> SG8	meter-0	Sateway			<b>Soll [134]</b> Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	X	
Smartr	neter-C	Gateway						
SG10		,			Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Muss X	Muss X	Muss X	
		/ Nummer des	[	Omarimeter Cateway				
Geräte		Nulliller des						
SG10	041/				14			
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10		7110	· • · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der Ste	euerbox						
SG8					Soll [59] U [134]	Soll [59] U [134]	Soll [59] U [134]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[134] Bei Gerätewechsel
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Muss X	Muss X	Muss X	
Steuer				2.000.20%		^		-
Steuer SG10	JUX				Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	Х	Х	Х	
ldentifi Geräte <b>SG10</b>		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5



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



#### 3.6 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

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

### 3.7 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

#### 3.8 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Die Geschäftsdatenanfrage erfolgt einheitlich per ORDERS.

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



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfider	ntifikator	11060	11194	
Nachr	richten-l	Kopfsegment					
	UNH				Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	
	UNH		D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
		0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT		X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	X	
Nachr	richtend	atum					
	DTM	2005	407	Delumentes /	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
MP-ID SG2 SG2	) Absen	der			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
SG3	echpart	ner			Kann	Kann	
SG3					Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X X	X X	
		onsverbindung	,	, and proving and the			
SG3	.a.man	on or or or or or or or or					
SG3					Muss	Muss	
SG3	COM		Numme	r / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0 0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL	Handy	ŏ	ŏ	
	) Empfä	nger					-
SG2 SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	



EDIF	ACT Str	uktur		Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Bedingung
						anfrage	anfrage	
				Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
				Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X	Χ	
SG2	NAD	3055		9	GS1	X	X	
				293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	Х	
Vorga	na							
SG4						Muss	Muss	
SG4	IDE					Muss	Muss	
SG4	IDE	7495		24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402		Vorgan	gsnummer	X	X	
Trans	aktions	grund	:					
SG4								
SG4	STS					Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015		7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	
SG4	STS	9013		Z40	Geschäftsdatenanfrage	Χ	X	
Melde	punkt							
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. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
805	1.00					Maria		[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
SG5				4=6		Muss		
SG5	LOC	3227		172	Meldepunkt	X ((50) (050)) X		[50] Wana MD ID :- 000
SG5	LOC	3225		Identifil	kator	X ([59] [950]) X [951]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid	entifika	tor						
SG6						Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF	1154	11060	WiM / Antwort auf die	X		
		11194	MSB Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas		Х	
Referenz auf						
vorangegange SG6 SG6 RFF	ene Anfrage			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6 RFF	1154	···•	gsnummer	X	X	
Referenz auf Marktlokation der Marktloka	die ID der für Termine					
SG6				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6 RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG6 RFF	1154	···•	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Geplante Turn des MSB (Str SG6 SG6 DTM				Muss [21] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6 DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG6 DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Turnusablese MSB (Strom) <b>SG6</b>	eintervall des					
SG6 DTM				Muss [21] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6 DTM	2380	···•	oder Uhrzeit oder	Χ		-



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
				anne, Wert			
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
SG6	chnung:	sintervall des LF	-		Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	X		
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ		
Mess		f die ID der n für Termine					
SG6	16331010	ation			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Gepla des N	ante Tu NB (Gas	rnusablesung s)					
	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung			
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Turnu NB (C <b>SG6</b>		eintervall des					
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ		
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
Dater SG8	der M	arktlokation			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		<u> </u>
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X		



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)		
		Prüfidentifikator		11060	11194		
Refer	enz auf	die ID der					
	lokation						
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der l	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
A rhoit	t / Leistu	ına für	:				
		terabhängige					
	lokation						
SG9					Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref. messung) vorhanden
SG9					Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für	X		
				tagesparameterabhängig e Marktlokation			
SG9	QTY	6060	Menge		X		
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
		e Jahresmenge					
gesan SG9	nt				Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9					Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X		
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
Liefer	richtung	]					-
SG10	)				Muss		
SG10		7050	720	Lieferrichtung	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z06	Lieferrichtung Erzeugung	X		
			Z07	Verbrauch	X		
Zuged SG10		Marktpartner			Muss		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х		
Lieferant SG10 SG10 CAV			Muss [300]		[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	Z89	LF	Χ		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID		X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungsnetzbetreiber <b>SG10</b>					
SG10 CAV		ÜND	Muss		
SG10 CAV 7111	Z90	UNB	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Messstellenbetreiber SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>1131</b>	Z91 MP-ID	MSB	X X		
	; IVIP-ID		^		
Spannungsebene der Marktlokation			Muss		
<b>SG10 CCI</b>			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X		
Spannungsebene der Marktlokation SG10			Muss		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	E03	Höchstspannung	Muss X		
0010 0/10 7111	E04	Hochspannung	X		
	E05	Mittelspannung	X		
	E06	Niederspannung	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation <b>SG10</b>			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-		
	Kommunikation von		anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
	Dane: al		ÜNB	MSB (Gas) 11194	
CC40 CCI	Prunde	entifikator	11060	11194	
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	Muss X		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X		
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>		Tionen	Muss [21] U ([182] X ([90] U		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von
			[183]))		Profilen) vorhanden
					[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/ SEP) vorhanden
					[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	0 0 X		
Art der erzeugenden					-
Marktlokation SG10			Muss [54]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	Χ		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z33	EEG-Marktlokation ohne	Х		
	Z34	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
	Z35 Z37	sonstige Marktlokation EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X X		
	Z46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X		
Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation			M FP03 11		IFOLWare MD ID is 200
SG8			Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Antwort auf die	Antwort auf die		
					Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
200	0.50						[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SG8	SEQ	1220	Z27	Erforderliche OBIS-Daten	Muss X		
366	SEQ	1229	221	der Marktlokation	^		
Marktl	enz auf okation	die ID der					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154		r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
	Kennza						
	okation						
SG8 SG8	DIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140		erliche OBIS-Kennzahl der	X [314]		[314] Es sind alle OBIS-
			Marktlo				Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
Schwa SG10	achlastf	ähigkeit			Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10	CCI				Muss		5 vomanden
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Χ		
SG10		7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
OBIS releva		ür Marktrolle					-
SG10					Muss		
SG10		7050	700	ODIC Doton für Mariter II-	Muss		
SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X		
SG10	CCI	7037	ZA7 ZA8	LF NB	X X		
			ZA9	ÜNB	X		
Verwe		szweck der					
SG10							



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 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnung Z85 Bilanzkreisabrechnung Z86 Mehrmindermengenabrechnung Z92 Übermittlung an das HKNR Z47 Endkundenabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X ([153] X [154]) U [20] X [125] U ( [153] X [154] X [155]) X [180] U ([153] X [154]) X [93] U [154] X [153] X [155]		[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert [125] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus 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: UNB) vorhanden [180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist. referenziert
Verbrauchsart und Nutzung				
an der Marktlokation SG10		Muss [190]		[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert



EDIF	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X		
	auchsa	rt					
<b>SG10</b> SG10					Muss		
	CAV	7111	Z64	Kraft/Licht	X		
	0,		Z65	Wärme	X		
			Z66	Kraft/Licht/Wärme	X		
			Z87 ZA8	E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung	X X		
			ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X		
Unter	brechba	arkeit					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z62	unterbrechbare	X		
			Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare	X		
				Verbrauchseinrichtung	^		
Wärm	nenutzu	na					
SG10		3					
SG10	CAV				Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10
							das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/Z66 (Wärme /
SC10	CAV	7111	Z56	Speicherheizung	X		Kraft/Licht/Wärme) vorhanden
3010	CAV	7111	Z57	Wärmepumpe	X		
			Z61	Direktheizung	X		
Dater	der Tra	anche					
SG8					Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
					[307]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
							Sparte Strom
							[307] Für jede 11-stellige ID im
							SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18
							(Marktlokation) der
							SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert
							genau einmal anzugeben
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	X		
		die ID der					
Tranc	he						
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
	enz auf	die der Tranche					-
SG8							
SG8					Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
			Kommı	unikation von	anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
							ID
Prozent		Anteil der er					
	enden	Marktlokation					
SG9 Q	)TV				<b>Muss</b> Muss		
	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X		
	QTY	6060		nangabe in %	X		
SG9 C	QTY	6411	P1	Prozent	X		
Zugeord	dnete	Marktpartner					
SG10			5 - - - - - -		Muss		
SG10 C					Muss		
SG10 (	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Lieferan	nt						
SG10					N 4		
SG10 C SG10 (		7111	Z89	LF	Muss X		
SG10 C		1131	MP-ID	LI	X		
			:				-
der Tran		OBIS-Daten					
SG8	110110				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
					[308]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[308] Für jede ID im SG5
							LOC+172 (Meldepunkt)
							DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8
							SEQ+Z15 (Daten der Tranche)
							referenziert, ist diese
							Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>S</b>	EQ				Muss		Cilina anzageben
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten	X		
				der Tranche			
		die ID der	[				
Tranche	Э						
SG8 R	RFF				Muss		
	RFF	1153	Z20	Tranche	X		
	RFF	1154	ID eine	r Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
	ennza	hl der Tranche					
SG8	) I A				Muse		
SG8 P	<b>YIA</b> PIA	4347	5	Produktidentifikation	Muss X		
	PIA	7140		(ennzahl	X [269]		[269] Es sind alle OBIS-
					,		Kennzahlen gem. EDI@Energy
							Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben
							welche an der Tranche
							erforderlich sind
SG8 F	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
relevant SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X		
SG10 CCI	7037	ZA7 ZA8	LF NB	X X		
		ZA9	ÜNB	X		
Verwendung: Werte SG10	szweck der					-
SG10 CAV		705	D'la a la sala a la sala a	Muss		MESTANA DE LA COMO
SG10 CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X X		[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant:
		ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [155]		ÜNB) vorhanden
Daten der Me SG8	esslokation			Muss [284]	Muss	[284] Für jede Messlokations- ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau
SG8 SEQ				Muss	Muss	einmal anzugeben
SG8 SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X	
Referenz auf	die ID der	1				
Messlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID der I	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Messlokation Marktlokation SG8	zugeordneten					
SG8 RFF				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	Χ		
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	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Χ	
Messstellenb SG10	etreiber					
SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation vo	on	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator		11060	11194	
SG10 CAV 1131	MP-ID		Х	Х	
Spannungsebene der					
Messlokation SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		Sparte Strom
SG10 CCI 7037	E04 Spannung Messloka	gsebene der ition	Χ		
Spannungsebene der					
Messlokation					
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstsp	annung	X		
	E04 Hochspar		X		
	E05 Mittelspar		X		
	E06 Niederspa	annung	Х		
Gasqualität SG10			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
0040 001			Muss		Sparte Gas
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	Y02 Gasqualit	+ät	Muss X		
	102 Gasquaiii	lai			
Gasqualität SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas		X		
	Y05 L-Gas		X		
Verwendungsumfang SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		Cpario Circin
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z01</b> Verwendu	ungsumfang	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z82 ID der pro behandel Messloka	ten	X [236]		[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
		esslokation im	X		Listo,
Verlustfaktor Trafo					
SG10			Muss [59] U [320]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[320] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) auf welches das RFF+Z16 (Marktlokation) dieser SG8 referenziert, das SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) vom SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							Marktlokation) in dem SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	X		
Verlus	stfaktor	Trafo					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z28	Verlustfaktor	X		
SG10	CAV	7110	Verlust	faktor Trafo in %	X		
Erford	lerliche	OBIS-Daten					
der M	essloka	ition					
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	Х		
Refere	enz auf	die ID einer					
	okation						
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	-Kennza						
	okation						
SG8							
SG8				B 1161 60 6	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X (5401 LL 500 41)		[40] W MD ID :- 000
SG8	PIA	7140	Erforde Messlo	rliche OBIS-Kennzahl der kation	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [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.



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	eibung	Antwort auf die	Antwort auf die	Bedingung
					Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		4.5 eingehalten werden
	derliche		1	ODIO NOMIZZAM			-
Schw	achlast	fähigkeit					
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					Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
ა <u>ს</u> 10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Zähle	inrichtu	ngsdaten					
SG8					Soll [137]		[137] Nicht bei Neuanlage
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Muss X		
			- 203	Zaniennichtungsuaten	^		-
	enz aut lokatior	die ID einer					
SG8							
SG8	RFF RFF	1153	Z19	Masslakation	Muss X		
SG8 SG8	RFF	1154		Messlokation  Messlokation	X [951]		[951] Format:
							Zählpunktbezeichnung
	enz auf						-
Smar	tmeter-	Gateway					
SG8	RFF				Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
					[215]		[215] Wenn in der selben SG8
							SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154		ation / Nummer des leter-Gateways	Х		
Zähle					B4		
<b>SG10</b> SG10					<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	X		
Zähle							_
SG10					N4oc		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	Muss X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
5510	- OAV			(Drehstrom)			NAD+MR
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			LAZ	Lastgangzähler	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
			MAZ MME	Maximumzähler	X [59]		NAD+MR
			IVIIVI C	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]		Sparte Strom
			BGZ TRZ	Balgengaszähler Turbinenradgaszähler	X [46] X [46]		
					[]		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommu	nikation von	anfrage NB an MSB/ ÜNB	anfrage NB (Strom) an	
	Prüfider	ntifikator	11060	MSB (Gas) 11194	
	UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]		
	WGZ MRG	Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät	X [46] X [46]		
	EHZ	elektronischer	X		
	IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z01 Z02 Z03 Z04	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard	X [136] X [136] X [136] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
	<b>Z</b> 05	MeDa-Zähler	X [346]		[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 <b>7110</b>	G10 G100	Gaszähler G10 Gaszähler G100	X X		
	G1000	Gaszähler G1000	X		
		Gaszähler G10000 Gaszähler G12500	X X		
	G16 G160	Gaszähler G16 Gaszähler G160	X X		
	G1600	Gaszähler G1600	X		
	G16000 G2.5	Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5	X X		
	G2.5 G25	Gaszanier G2.5 Gaszähler G25	X		
	G250	Gaszähler G250 Gaszähler G2500	X X		
	G2500 G350	Gaszähler G350	X		
	G4	Gaszähler G4	X		
	G40 G400	Gaszähler G40 Gaszähler G400	X X		
	G4000	Gaszähler G4000	X		
	G6 G65	Gaszähler G6 Gaszähler G65	X X		
	G650	Gaszähler G650	X		
Identifikation / Nummer des	G6500	Gaszähler G6500	X		
Gerätes SG10					
SG10 CAV			Soll		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräter	urnmer	X		
Registeranzahl <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



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	
					[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ ZTZ NTZ	Eintarif Zweitarif Mehrtarif	X X X		
Energierichtung SG10 SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X		Sparie Strom
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10					
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10 SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10					
SG10 CAV 7444	DVE	011411	Muss		MOLINA - MID ID '- 000
SG10 CAV <b>7111</b>	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	DPA HUT	3-Dreipunktaufhängung Hutschiene	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	Z31	Einstutzen-Zähler	X [59] X [46]		NAD+MR
	Z32	Zweistutzen-Zähler	X [46]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung					
SG10			Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10 <b>CCI</b>	F40	NA	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR	fernauslesbare Zähler	Х		



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
		MMR	manuell ausgelesene Zähler	Х		
Mengenumwe	erterdaten					
SG8				Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
Referenz auf Gerätenumme SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Mengenumwe	erter					
SG10				Muss		
SG10 CCI	7027	764	Mongonumwortor	Muss		
	7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Gerätes SG10	Nummer des					
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Muss X		
	7110	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer	X		
Mengenumwe	ertertyp					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe	X X		
		ZMU	rter Zustandsmengenumwert er	Х		
OBIS-Daten o Zähleinrichtur	ng /					
Mengenumwe SG8	erter			Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		assiss on mila anzagoboti
	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X		
Referenz auf Gerätenumm						
SG8				NA		
SG8 RFF SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Muss X		
JGO KFF	1133	Z11	Zählers Gerätenummer des	X		
		:	Mengenumwerters			



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	
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8 SG8 PIA		Muse		
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	Muss X		
SG8 PIA <b>7140</b>	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
				[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	X		
Vor- und Nachkommastellen				
des Zählwerks SG10		Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?: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 /



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfider	ntifikator	11060	11194	
2042 201			Mara		7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7059	11	Produkt	Muss X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X		
Vor- und Nachkommasteller des Zählwerks SG10			Maria		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7110</b>	Angaha	der Vorkommastelle	Muss X		
SG10 CAV 7110		der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung des Zählwerks	· 0				-
auf dem Gerät SG10			Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
					[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 7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu	Muss X		
	200	Kontrollzwecken	^		
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeich dem Ge	nung des Zählwerks auf rät	Χ		



SG10 CAV	7110	Gerate	nummer	Х		
SG10 CAV	7111	<b>Z30</b>	Gerätenummer	X		vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
						[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler)
				[516]		SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
Identifikation Gerätes SG10 SG10 CAV	/ Nummer des			Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	Χ		
Wandler <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>				<b>Muss</b> Muss		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	Χ		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ		
Referenz auf Gerätenumm <b>SG8</b> SG8 <b>RFF</b>				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X		
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
Wandlerdate SG8	n			Soli [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 <b>CCI</b>				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 vorhander
SG10				Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		Prüfide	entifikator	ÜNB 11060	MSB (Gas) 11194	
		Komm	unikation von	anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X		
		MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X		
		MBW	Blockstromwandler	X		
		MUW	Messwandlersatz	X		
SG10 CAV	7110	Wandle	Spannung erfaktor	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/
		variale	Tranto	7[141]		MPW/ MBW vorhanden
Kommunikation sdaten	nseinrichtung					
SG8				Muss [119]		[119] Je SG8 SEQ+Z13
				Soll [130]		(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	4000	705	Manage and the Committee of the Committe	Muss		
SG8 SEQ		Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X		
Referenz auf						
Gerätenumme SG8	H					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Gerätei	nummer	X		
Kommunikatio	nseinrichtung					
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu	Muss X		
2010 001	. 331	220	ng	^		
Identifikation /	Nummer des	-				_
Gerätes						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	nummer	X		
Kommunikatio	nseinrichtung	:				
styp						
SG10						
SG10 CAV	7111	CCM	CSM/CDDS/I IMTS	Muss		
SG10 CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X		
		ETH	Ethernet-KomEinricht.	X		
		PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
		PST	Festnetz-KomEinricht.	X		
		DSL	TAE DSL-Kom.Einr.	X		
		LTE	LTE-KomEinr.	x		
Daten der tecl	nnischen					
Steuereinricht				_		
SG8				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		vomanucn
		:				



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
				NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8 SEQ 1	229	<b>Z06</b>	Daten der technischen Steuereinrichtung	Х		
Referenz auf die Gerätenummer	е					
SG8						
SG8 RFF SG8 RFF 1	153	MG	Gerätenummer des	Muss X		
			Zählers			
	154	Gerate	nummer	X		
Technische Steuereinrichtur	ng					
SG10				Muss		
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7</b>	037	Z27	Technische	Muss X		
3010 CCI <i>1</i>	UJ1	LLI	Steuereinrichtung	^		
Identifikation / N	lummer des					
Gerätes SG10						
SG10 CAV				Muss		
	111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV <b>7</b>	110	Geräte	nummer	X		
Technische						
Steuereinrichtur SG10	ngstyp					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7</b>	111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
Smartmeter-Ga	teway					
SG8				Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss	
SG8 SEQ 1		Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	
Smartmeter-Ga SG10	teway			Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7</b>	037	<b>Z</b> 75	Smartmeter-Gateway	X	X	
Identifikation / N Gerätes	lummer des					
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>				Muss	Muss	
	111	Z30	Gerätenummer	X	X	
	110		nummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steue SG8	erbox			Soli [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 1	229	Z14	Steuerbox	X		



EDIFACT Struktur			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	
Referen	nz ouf	dae	·		11000	11134	
Smartn		Gateway					
SG8 SG8 F	DEE				Muss		
	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
	RFF	1154	Identifi	kation / Nummer des neter-Gateways	X		
Referer Marktlo <b>SG8</b>		die ID der					
SG8 F	RFF				Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Steuert <b>SG10</b> SG10 (					<b>Muss</b> Muss		
SG10 C		7037	Z76	Steuerbox	X		
	kation .	/ Nummer des	•	- Crouding of			
<b>SG10</b> SG10 <b>C</b>					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profilda	aten (S	itrom)					
SG8					Muss [59] U [197] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 \$		1220	704	Drofildatos	Muss		
		die ID der	Z21	Profildaten	X		
SG8	natiuli						
	RFF				Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		



EDIFACT Str	uktur	uktur Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	anfrage NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Normiertes P SG10 SG10 CCI	rofil (Strom)			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes P	rofil (Strom)					
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>				Muss		
	7111	Code o	les Normierten Profils	X		
Profilscharda SG8	ten			Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
						[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X		
Referenz auf Marktlokation SG8						
SG8 <b>RFF</b> SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Muss X		
SG8 RFF	1154		r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Normiertes P SG10 SG10 CCI	rofil			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	X		
		<b>Z</b> 05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes P	rofil					
SG10 CAV				Muss		
	7111	Code o	les Normierten Profils	Muss X		
Klimazone /						

31.01.2020



EDIFACT (	Struktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
Temperatu Referenzm		e /				
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>				Muss Muss		
SG10 CC	7059	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	Х		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit	Х		vomanuen
		ZA1	ist Tagesparameter) Referenzmessung	X [54]		
SG10 CC	7037		azone /	X [54]		
22.0	. 301		raturmessstelle / nzierte			
SG10 CC	1131	Diensta	anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CC	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW	X		
		293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	*		
Kunde des <b>SG12</b>	Lieferante	n		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 NAC	)			Muss		
SG12 NAI		<b>Z</b> 09	Kunde des LF	Χ		
SG12 NAI	<b>3036</b>	Name		X		
SG12 NAI	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	x x		
Referenz a Marktlokati <b>SG12</b>		er				
				Muss		
SG12 <b>RFF</b>		740	Marktlokation	Χ		
SG12 <b>RFF</b> SG12 RFF	1153	Z18	IVIAINUUNAUUTI			

31.01.2020



EDIFACT Struktur	Beschreibung		twort auf die schäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von		S (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
Kunden des Lieferanten SG12		Soll [59] U [165] U [241] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[165] Wenn bekannt
				[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB
				[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD		Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b> Struktur von Personennamen	Х		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder Postfach	X		
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	X M 10001		[400] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	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 <b>3207</b>	Ländername, Code	Muss		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12				
SG12 RFF	740 Marilal Jackson	Muss		
SG12 RFF 1153 SG12 RFF 1154	Z18 Marktlokation  ID der Marktlokation	X X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Messlokationsadresse				
SG12		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
SG12 NAD		Muss	Muss	ist
SG12 NAD 3035	Z03 Messlokationsadresse	X	X	
SG12 NAD <b>3124</b>	Zusatzinformation zur	Kann	Kann	
	Identifizierung			

31.01.2020



EDIFACT Struktur		Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfidentifikator	11060	11194	
SG12 NAD 3	3042	Straße und Hausnummer oder	Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
		Postfach	Muss [212]	Muss [212]	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3	3164	Ort	Muss	Muss	
SG12 NAD 3	3251	Postleitzahl	Χ	X	
SG12 NAD 3	3207	Ländername, Code	X	X	
Referenz auf die	e ID einer				_
SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF <b>1</b>	153	Z19 Messlokation	Χ		
SG12 RFF <b>1</b>	154	ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-En	desegment				
UNT			Muss	Muss	
UNT <b>0</b>	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT <b>0</b>	062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	

31.01.2020



#### 4 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Ä	Anderungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	_		
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 3.1	Version Anwendungshandbuch 3.1a	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
19694	BGM Anwendungsfall 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung	DE1001 E01 Anmeldung	DE1001 E01 Anmeldung [637] Z40 Aufforderung [638]  [637] Hinweis: Bei Verpflichtungsanfrage [638] Hinweis: Bei Aufforderung zur Übernahme der einzelnen Messlokation durch den gMSB	Zur Unterscheidung beim Empfänger, aus welchem Prozessschritt der Vorgang ausgelöst wurde.	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)	
19664	SG4 DTM+93 Anwendungsfall 11051 Ende MSB MSB an NB	Kann	Muss [11]  [11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden	Der MSBA muss das Endedatum in seiner Abmeldung mitgeben. WiM MaKo 2020: "In der Abmeldung teilt der MSB mit: 2. Gewünschter Abmeldetermin"	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)	
19629	Kapitel Antwort auf Geschäftsdatenanfra ge SG6 RFF Referenz auf eine vorangegangene Anfrage Anwendungsfall		Muss	Das Muss fehlte beim RFF	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)	
19674	RFF+Z22 (Prozessual ausgetauschte Termine aus Sicht der beteiligten Marktrolle) RFF+Z18 (Termine der Marktlokation) RFF+Z19	Muss	Muss [636] [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt	Präzisierung Es soll verdeutlicht werden, dass dieses Segment lediglich zur Gruppierung der Datumsangaben vorhanden ist	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
	(Termine der Messlokation)					
19218	RFF+AVE	Code im DE1153 =  AVE	Code im DE1153 =	Die RFF wurden mit eindeutigen Qualifier	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)	
		AVE	AVE Z18 Marktlokation	beschrieben, um eine technische Zuordnung ohne fachliche Logik zu ermöglichen.		
			Z19 Messlokation	.ac.mene zegm za emiegmenem		
			Z20 Tranche			
			Bedingungen mit dem Inhalt "RFF+AVE" wurden entsprechend in den Anwendungshandbüchern angepasst.			
19268	SG6 RFF+Z18 Referenz auf die ID der Marktlokation  Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) SG6 DTM+672  Turnusintervall des MSB (Strom) Anwendungsfall 11043  Bestätigung Anmeldung MSB	[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA	[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA.  Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit	Präzisierung /Erläuterung	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)	
19548	SG6 DTM+752 Geplante Turnusablesung des NB (Gas) Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra	Muss [21] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden	Muss	In der Sparte Gas werden in den Anwendungsfällen keine Daten einer Marktlokation übermittelt. Daher ist die Bedingung 21 nicht prüfbar und wird entfernt.	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)	



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
	ge, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage				
19549	SG6 DTM+672 Turnusableseintervall des Netzbetreibers (Gas) Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage	Muss [21] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden	Muss	In der Sparte Gas werden in den Anwendungsfällen keine Daten einer Marktlokation übermittelt. Daher ist die Bedingung 21 nicht prüfbar und wird entfernt.	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)
19567	Bedingung [109]  [109] Wenn SG10  CCI+++ZA6  (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)  CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Bedingung [109] vorhanden	Bedingung [109] durch Bedingung [106] ersetzen.  [106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Bedingungen sind im Ergebnis identisch. Die Bedingung [106] ist jedoch sauberer formuliert	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)
19267	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB	[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z17 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben	[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+Z20 der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben	Das SG8 SEQ Daten der Tranche hat den Code Z15 Der Code SEQ+Z17wird für die "OBIS-Daten der Tranche" verwendet	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
	Verpflichtungsanfrage /Aufforderung 11196 Bestätigung					
	Verpflichtungsanfrage					
	11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge					
	11101 Stammdaten zur Messloaktion (Gas)/ Lokationsbündel (Strom)					
	11102 Aktualisiert Stammdaten zur Messlokation (Gas)/ Lokationsbündel (Strom)					
	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG9 QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung 11169 Bestätigung Verpflichtungsungsan frage	Muss [106]  [106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Präzisierung der Bedingung. In diesem Anwendungsfall könnte das SG8 SEQ+Z01 mehrfach vorkommen. Somit ist definiert, dass diese SG8 und keine andere gemeint ist	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)	
19737	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+++ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X [611] [611] Hinweis: Wenn der NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben	X [611]  [611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF	Wenn das Unternehmen NB die Aufgabe der Marktrolle LF wahrnimmt, so hat dieser gem. Mitteilung 4 der BNetzA zu MaKo 2020 seine MP-ID in der	Genehmigt: Fehler (17.12.2019)	



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1		
	CAV+Z89 LF DE1131 (MP-ID) Anwendungsfall Verpflichtungsanfrage / Aufforderung 11168 Bestätigung Verpflichtungsanfrage 11169 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11060 Bestätigung Anmeldung MSB 11043		anzugeben	Marktrolle LF zu verwenden		
19461	SG10 Messtechnische Einordnung der Marktlokation Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage , 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra	nicht vorhanden	vorhanden	Das Segment Messtechnische Einordnung der Marktlokation wird in die Anwendungsfälle aufgenommen. Zum einen benötigt der MSB die Information und zum anderen verweist die Bedingung 234 die Messtechnische Einordnung der Marktlokation.	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)	
19317		Muss [21] U ([61] X ([90] U [96]))  [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit	Muss [21] U ([182] X ([90] U [183]))  [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit	Die Details der Prognosegrundlage werden pro Marktlokation übermittelt. Bei der Übermittlung eines Lokationsbündels mit allen Marktlokationen muss pro Marktlokation das Stammdatum	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Anmeldung MSB,  11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung,  11169 Bestätgung Verpflichtungsanfrage ,  11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra		CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben	übermittelt werden können.	
19197	Ü	nicht vorhanden	Z33 EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht Z34 KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht Z35 sonstige Marktlokation Z37 EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht vorhanden	Fehler: Im CAV haben die Codes gefehlt	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)
19782	Kapitel 3.2 Anwendungsübersich t zur Anmeldung des Messstellenbetriebs 3.3 Anwendungsübersich t zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB 3.8 Anwendungsübersich t Geschäftsdatenanfra	Z85 Z92	Z85 Z92 ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen X [155]  [155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden	Aufgrund der BNetzA Festlegung BK6-19-218 "Übermittlung der Messwerte von RLM-Marktlokationen an den ÜNB" ist die Erweiterung notwendig, um dem Markt den Verwendungszweck mitteilen bzw. anfordern zu können.	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Ände	erungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
	ge SG8 SEQ+Z16 Erforderliche OBIS- Daten der Marktlokation SG10 CCI+Z26 CAV Verwendungszweck					
	der Werte  Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrage 11169 Bestätigung der Verpflichtungsanfrage 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra					
	ge SG10 CAV Verwendungszweck der Werte unterhalb der SG8 OBIS-Kennzahl der Marktlokation Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge, 11168 Verpflichtungsanfrage	Z47 Endkundenabrechnung  X [153] X [154]  [153] Wenn in der selben SG10 das  CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden  [154] Wenn in der selben SG10 das  CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden	Z47 Endkundenabrechnung  X [153]  [153] Wenn in der selben SG10 das  CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden	Laut der Anwendungshilfe "Feinkonzept Einführungsszenario Strom und Gas" in der Version 1.5 vom 08.11.2019 kann der Verwendungszweck "Endkundenabrechnung" bei der Marktrolle NB nicht gesetzt werden. Daher mussten die Bedingungen angepasst werden.	Genehmigt: Fehler (17.12.2019)	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
	/ Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage					
19500	SG8 SEQ+Z27 Erforderliche OBIS- Daten der Marktlokation SG10 CCI+Z26 CAV Verwendungszweck der Werte	Z84 = X [153] X [154] Z47 = X [83] X [154]  [153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden [154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden [83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden	Z84 = X ([153] X [154]) U [20] Z47 = X [153] X [154] [20] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden [154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden	Code [Z84] kann nur bei Lieferrichtung Verbrauch vorkommen Code [Z47] aufgrund Änderung am [Z84] auf ursprüngliche Logik angepasst	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)	
19276	SG8 SEQ+Z27 Erforderliche OBIS- Daten der Marktlokation SG10 CCI+++Z26 (OBIS Daten für Marktrolle relevant) SG10 CAV (Verwendungszweck der Werte) Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB	Z86 (Mehrmindermengenabrechnung) = X [125] U ([153] X [154])  [125] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG8 SEQ+Z01, in dem SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert	Z86 (Mehrmindermengenabrechnung) = X [180] U ([153] X [154])  [180] Wenn das RFF+Z18 aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 aus einer SG8 SEQ+Z01, in dem SG10 CCl+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert	Fehler: Der Verwendungszweck "Mehrmindermengenabrechnun g" kommt ausschließlich bei der Prognose / Bilanzierung auf Grundlage von Profilen vor.	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)	
19514	Kapitel 3.2 SG8 erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation SG10 CCI Z17 Anwendungsfall 11043	Muss	Muss [190] [190] Wenn das RFF+Z18 (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	Die Angabe der Verbrauchsart ist bei "Erzeugung" nicht möglich.	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)	



Änd-ID	Ort			Status	
		Bisher	Neu		
19783	Kapitel 3.2 Anwendungsübersich t zur Anmeldung des Messstellenbetriebs 3.3 Anwendungsübersich t zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB 3.8 Anwendungsübersich t Geschäftsdatenanfra ge  SG8 SEQ+Z16 Erforderliche OBIS- Daten der Tranche SG10 CCI+Z26 CAV Verwendungszweck der Werte  Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrage 11169	Z85 Z92	Z85 Z92 ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen X [155]  [155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden	Aufgrund der BNetzA Festlegung BK6-19-218 "Übermittlung der Messwerte von RLM-Marktlokationen an den ÜNB" ist die Erweiterung notwendig, um dem Markt den Verwendungszweck mitteilen bzw. anfordern zu können.	Genehmigt
	Bestätigung der Verpflichtungsanfrage 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge				
19628	U	SG8 SEQ+Z18 nicht vorhanden	SG8 SEQ+Z18 vorhanden	Um in der folgenden SG10, den zugeordneten Marktpartner angeben zu können, ist es	Genehmigt: Fehler (17.12.2019)



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



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	7	
	Geschäftsdatenanfra ge 11060				
19547	CAV Identifikation / Nummer des Gerätes innerhalb der SG8 Wandlerdaten Anwendungsfall 11057 Anzeige des Gerätewechsels, 11058 Ankündigung zum Eigenausbau, 11059 Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	Muss [317] X [318]  [317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben  [318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben	Muss	Die Bedingungen 317 und 318 können nicht geprüft werden, da der Wandlertyp in den drei Anwendungsfällen nicht übermittelt wird. Die Gerätenummer müsste somit niemals übermittelt werden.	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)
19634	SG8 SEQ+Z21 Profildaten (Strom) Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung 11169 Bestätigung Verpflichtungsungsan frage	Muss [59] U [106] U [311]  [106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Muss [59] U [197] U [311]  [197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Präzisierung:  Da in diesem Anwendungsfall mehrere SG8 SEQ+Z01 vorkommen können, muss der Bezug eindeutig hergestellt werden	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)
19339	SG12 NAD+Z09 Kunde des Lieferanten Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB,  11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung,  11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage ,	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden	Der MSB ist berechtigt den Kunden des Lieferanten zu kennen, da nach Art. 6 Abs. 1 f DS-GVO eine Datenverarbeitung auch dann rechtmäßig ist, wenn kein Vertrag besteht, aber die Verarbeitung zur Wahrung der berechtigten Interessen des Verantwortlichen oder eines Dritten erforderlich ist.	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)



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