

# **EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch**

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der GPKE- und GeLi Gas-Prozesse

Version: 6.1c UTILMD MIG: 5.2c

Publikationsdatum: 01.04.2021 Autor: BDEW



## Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
3	REGELN BEI ANTWORTNACHRICHTEN AUF AN- UND ABMELDUNG	4
4	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
4.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	4
4.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	13
4.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	50
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF	55
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage	59
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB	63
4.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)	97
4.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	107
4.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	111
4.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	111
4.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	138
4.12	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	143
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	144



#### 1 Vorwort

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

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Geschäftsprozesse, der GPKE und der GeLi Gas ausgeprägt. Die UTILMD ermöglicht darüber hinaus den Einsatz in einer Vielzahl von weiteren Kommunikationsprozessen des Marktes, die bisher nicht durch die Bundesnetzagentur standardisiert worden sind.

Dieses Anwendungshandbuch gilt für die Regelungen des deutschen Markts. Im Fokus stehen die Anforderungen der GPKE und der GeLi Gas. Dieses Anwendungshandbuch stellt die Beschreibung der Anwendung der UTILMD-Nachrichtenbeschreibung dar. Für die grenzüberschreitende Kommunikation sind die Ausprägungen des betreffenden Landes hinzuzuziehen. Die Nachricht ist mit europäischen Arbeitsgruppen harmonisiert.

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

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

Die richtige und vollständige Kommunikation von Nachrichteninhalten zu den Geschäftsprozessen wird in diesem Dokument dargestellt. Dabei werden folgende Festlegungen für die einzelnen Nachrichten getroffen:

- auszutauschende Informationen
- optionale Informationen
- Abhängigkeiten
- Sonderfälle, wie z. B. Vorgehensweise bei Storno



#### 2 Aufbau des Dokuments

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

## 3 Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung

Bei Zustimmung gilt für den Empfänger:

- Ein gefülltes Datenelement (geändert/ergänzt) in der Antwort ist vom Empfänger zu übernehmen (unbenommen späterer Einsprüche oder Korrekturen).
- 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.)

### 4 Anwendungsübersichten

### 4.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

- Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt
- Kündigung zum angegebenen oder nächst möglichen Zeitpunkt

Die Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt wird durch Verwendung des Segments SG4 DTM+93 ausgedrückt. Für die Kündigung, zum angegebenen oder nächst möglichen Zeitpunkt, wird dies durch Verwendung des SG4 DTM+471 mitgeteilt. In beiden Fällen ist das Kündigungsdatum einzutragen.



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
				nikation von		LFA an LFN		
			Prüfider	ntifikator	11016	11017	11018	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	Х	X	
Begini	n der N	achricht						
	BGM	-	1		Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Х	Х	
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	atum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	Χ	
MP-ID	) Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr	echpart	ner						
SG3 SG3	СТА				<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3		9						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ		Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP-ID	) Empfä	inger		-				
SG2	p.0	3			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
	NAD	3039	MP-ID	······································	X	X	Χ	•••••



EDIF#	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	I
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
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	ng I <b>DE</b>				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4 SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		ngsnummer	X	X	X	
	ikations							
SG4								
SG4	IMD				Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Ende	zum							-
SG4 SG4	DTM					Muss [12] U (([46] U [13]) X ([59] U [357]))		[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
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[357] Wenn SG4 STS+E01++A06/ A11 vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
bestät	n des be igten V	ereits ertragsendes						
SG4 SG4	DTM						[15]) X ([59] U [351])	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 (Status der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung) vorhanden
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status



EDIFACT S	truktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
		Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l e
		Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
						der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
						[17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[351] Wenn SG4 STS+E01++A07/A08 vorhanden
SG4 DTM	2005	<b>Z05</b> gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			Χ	
		Z06 gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			Х	
SG4 DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			Χ	
SG4 DTM	2379	102 CCYYMMDD			Χ	
Änderung zu Beginndatur SG4	um, Gültigkeit, n					
SG4 DTM					Muss (([46] U [16]) X ([59] U [352])) U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[352] Wenn SG4 STS++A08/A09 vorhanden
						[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4 DTM		157 Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4 DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			Х	
SG4 DTM	2379	102 CCYYMMDD			Χ	
Ende zum	lichem Termin)					



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Kündigung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					beim alten Lieferanten	Kündigung	Kündigung	
			Kommi	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	1
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
SG4 SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	Х		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Χ		
Kündi Vertra	gungsfr	ist des						
SG4	iys							
SG4	DTM						Muss [16] X [358]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[358] Wenn SG4 STS+E01++A09 vorhanden
SG4		2005	Z01	Kündigungsfrist			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	<b>Z</b> 01	ZZRB			Х	
Kündi Vertra		ermin des						
SG4	igs							
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 nne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			X X	
Trans	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	E03	Wechsel	X	X	Х	
	s der Ar	ntwort						
<b>SG4</b> SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine



Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
Kommunikation von				
Transcriminator	11010	11017	11010	Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt  [360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
<b>E_0400</b> EBD Nr. E_0400 <b>G_0005</b> Codeliste Gas Nr. G_0005		X [59]	X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
<b>G_0006</b> Codeliste Gas Nr. G_0006		X [46]		aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	Kann		Muss ([46] U [48]) X ([59] U [353]) Kann	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[353] Wenn SG4 STS+E01++A99 vorhanden
ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Χ		Χ	
Text für allgemeine Information	Х		Х	
	Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U [333])) U [165] U (([61] U [583]) O [584])	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583] U ([46] U [361]) X ([59] U [350]))	[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 [165] Wenn bekannt
	Kommunikation von Prüfidentifikator  E_0400 EBD Nr. E_0400 G_0005 Codeliste Gas Nr. G_0005 G_0006 Codeliste Gas Nr. G_0006  ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Kommunikation von Prüfidentifikator  E_0400 EBD Nr. E_0400 G_0005 Codeliste Gas Nr. G_0005 G_0006 Codeliste Gas Nr. G_0006  Codeliste Gas Nr. G_0006  Kann  Muss [59] U [61] U [383] Soll ([46] O [59] U [333])) U [165] U ([61] U [583]) O	Deim alten   Lieferanten   Lieferanten   Lieferanten   Lieferanten   LFN an LFA   LFA an LFN	Lieferanten   Lieferanten   Lieferanten   Lieferanten   Lieferanten   LFN an LFA   LFA an LFN   LFA an LFN



	<b></b>				1211			<b>5</b> "
EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
				nikation von		LFA an LFN		ı
			Prüfider	itilikator	11016	11017	11018	[328] Wenn
								IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[350] Wenn STS+E01++A01/A03/ A04/A12 nicht vorhanden
								[361] Wenn STS+E01++A03/A04 nicht vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
	LOC	2007	470	Maldanie	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt	X X [950] X	X X [950]	X X [950]	[950] Format:
363	200	JZZJ	IUGIIIIK	ator	[951]	V [990]	V [990]	Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifikat	tor						
SG6 SG6	RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11016	GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten GPKE / GeLi Gas /	X	X		
			11018	Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			Х	
Refere	enz Vor	gangsnummer						
(aus A		nachricht)						
SG6	D					Muss	Muss	
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
	131 1		114	Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgano	gsnummer		Χ	Х	
Daten SG8	der Ma	rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61] U [248]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 01	Daten der Marktlokation	Х	Χ	Х	



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
		orauch vom						
Liefera <b>SG9</b>	ınt					Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		Χ		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe		Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Lieferri	ichtung	]						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	Х	Х	
	nrichtui	ngsdaten						
SG8	eeo.				Kann			
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Muss X			
		1443	- 203	Zamenmontungsuaten	^			
Zähler SG10	typ				Muss			
<b>SG10</b> SG10	CCI				Muss Muss			
SG10		7037	E13	Zählertyp	X			
		/ Nummer des	1	· - 7F	••			
dentiii Geräte		/ INUITITIET GES						
SG10								
SG10					Muss			
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X			
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X			
Kunde <b>SG12</b>	des Li	eferanten			Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG12	NAD				Muss	Muss		IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12		3036	Name	. turido dos El	X	X		
SG12		3045	Z01	Struktur von	X	X		
			<b>Z</b> 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
Altliefe SG12	erant	ner beim						
SG12		4450	704	Kun da na sura sura da da	Kann	Kann		
SG12	KFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	Х	Х		
			17					
SG12	RFF	1154	Kunder	nnummer beim LFA	X	X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
			Prüfiden	tifikator	11016	11017	11018	
SG12				Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden	
			:					vornanden
SG12	NAD				Muss	Muss		vornanden
SG12 SG12		3035	DP	Lieferanschrift	Muss X	Muss X		vornanden
	NAD	3035 3124	÷	nformation zur				vornanden
SG12	NAD NAD		Zusatzir Identifizi	nformation zur ierung und Hausnummer oder	X	Χ		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
SG12 SG12	NAD NAD	3124	Zusatzir Identifizi Straße ι	nformation zur ierung und Hausnummer oder	X Kann Soll [165]	X Kann Soll [166]		[165] Wenn bekannt
SG12 SG12	NAD NAD	3124	Zusatzir Identifizi Straße ι	nformation zur ierung und Hausnummer oder	X Kann Soll [165]	X Kann Soll [166]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3124 3042	Zusatzir Identifizi Straße u Postfach	nformation zur ierung und Hausnummer oder n	X Kann Soll [165] Muss [212]	X Kann Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3124 3042 3164	Zusatzir Identifizi Straße u Postfach	nformation zur ierung und Hausnummer oder n	X Kann Soll [165] Muss [212]	X Kann Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD NAD NAD NAD NAD NAD	3124 3042 3164 3251	Zusatzir Identifizi Straße u Postfach	nformation zur ierung und Hausnummer oder n	X Kann  Soll [165] Muss [212]  Muss X X	X Kann  Soll [166] Muss [212]  Muss X X	Muss	[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD NAD NAD NAD	3124 3042 3164 3251 3207	Zusatzir Identifizi Straße u Postfach Ort Postleitz Ländern	offormation zur ierung und Hausnummer oder n zahl ame, Code	X Kann Soll [165] Muss [212]  Muss X	X Kann Soll [166] Muss [212] Muss X	Muss X	[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht



## 4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
Begini	n der N	achricht	-					-
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichtend	atum						-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	Χ	
	Absen	der						
<b>SG2</b> SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	Muss Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der	X X	X X	X X	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	X	
SG3	echpart	iner			Kann	Kann	Kann	-
SG3	CTA	0400	10	Information - London	Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC Nome I	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	iname v	om Ansprechpartner	X	X	X	
	nunikati	onsverbindung						
SG3	00				N 4	N 4:	N 4	
SG3	COM	04.40	Niverse	/ A due e e e	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0 0	
			TE	Telefon	Ö	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
	Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			NI-ab wale	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur			reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF		
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	×	
Vorga <b>SG4</b> SG4	ng I <b>DE</b>				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	X	Χ	
Identif <b>SG4</b> SG4	fikations IMD	slogik			Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Begini SG4	n zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	;	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
SG4 SG4	<b>DTM</b>				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	;	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM rierungs		102	CCYYMMDD	X	X		
SG4		3						
SG4	DTM					Muss [18] Soll [28] U [29]		<ul><li>[18] Wenn SG4 DTM+93</li><li>(Ende zum) nicht vorhanden</li><li>[28] Wenn SG4 DTM+93</li></ul>
								(Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn		Χ		
SG4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG4	DTM		102	CCYYMMDD		X		
	ierungs	sende						
SG4 SG4	DTM					Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn)



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Lieferb Bearbe		atum in						
<b>SG4</b> SG4	DTM							[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380	;	oder Uhrzeit oder nne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
	für nä	chste						
Bearbe SG4	eitung							
SG4	DTM		***************************************					[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Transa	aktions	grund						-
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02	Einzug/Neuanlage	X	X	X	
			E03 ZD2	Wechsel Lieferbeginn und	X X	X X	X X	
			202	Abmeldung aus der Ersatzversorgung	^	^	^	
g für L befris	Lieferen	grundergänzun nde bei nmeldung						
SG4 SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	X	X	X	Anderding bemotet
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	
Status	s der Ar	ntwort						-
SG4			5 6 8 8 8 8					
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
								[360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	: -	EBD Nr. E_0404		X [59]	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2
				EBD Nr. E_0462 Codeliste Gas Nr.			X [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			G_0011	G_0011			X [46]	aus Sparte Gas
			G_0012	Codeliste Gas Nr.		X [46]		·
				G_0012				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		ntwort des beteiligten						
SG4	STS						Muss ([46] U [84]) X ([59] U [356])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	_				NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
					[356] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
SG4 STS <b>9015</b>	Z35 Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			X	
SG4 STS <b>9013</b>	Code des Prüfschritts			X ([59] U [366]) X ([46] U [368])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[366] Bis auf den Code A30 sind alle Codes aus EBD E_0403 im Cluster Ablehnung erlaubt
					[368] Es sind alle Codes aus der Codeliste G_0009 erlaubt
SG4 STS 1131	<b>E_0403</b> EBD Nr. E_0403 <b>G_0009</b> Codeliste Gas Nr. G_0009			X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4 FTX		Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX <b>4451</b>	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	Χ	X	
SG4 FTX <b>4440</b>	Text für allgemeine Information	X	Χ	X	
Information zum Zählerstand SG4					
SG4 FTX		Soll [39] U [46] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn



U [583] (([46] U (Na	
SG4         FTX         4451         ADM         Information zum Zählerstand         X Zählerstand           SG4         FTX         4441         Z01         Ankündigung, dass per X MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird         X MSCONS noch der Zählerstand übermittelt Wird           Meldepunkt         SG5         Muss [59] U Muss [527] Muss [61] U [46] U [46] U [583] U NAI U [583] U [583] U NAI U [583] U [61]	
Zählerstand   Z01	
MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird  Meldepunkt  SG5  Muss [59] U Muss [527] Muss [61] U [46] [61] U [328] [583] U NAI U [583] (([46] U (Na	
SG5 Muss [59] U Muss [527] Muss [61] U [46] [61] U [328] [583] U NAI U [583] (([46] U (Na	
([59] U ([59] U ([59] U ([59] U ([59] U ([59] U ([61] U ([61] U ([61] U ([59]	6] Wenn MP-ID in SG2 AD+MR Jachrichtenempfänger) Jachrichtenempfän
SG5 LOC Muss Muss Muss	-
SG5 LOC 3227 172 Meldepunkt X X X	
	50] Format: arktlokations-ID
[951] [951] Mai	
[95]	51] Format: ählpunktbezeichnung
[95]	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			14		NN	Anmeldung	Anmeldung	
				ınikation von ntifikator	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
200			Prunder	Tillikator	11001	11002	11003	
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	11001	GPKE / GeLi Gas /	X			
				Anmeldung NN				
			11002	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung		Χ		
			11003	GPKE / GeLi Gas /			Χ	
			!	Ablehnung Anmeldung				
		gangsnummer						
SG6	Aniragei	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
		die ID der für Termine						_
	arktloka							
SG6	D.E.E.				Muss	Muss		[000]
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit
								einem Code im DE1153
								die in derselben Segmentgruppe
								enthaltenen DTM zu
								einem Markt- bzw. Messlokation relevanten
								Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
		echnungsjahrs tionen mit						
	sleistun	gspreis (Gas)						
SG6 SG6	DTM					Muss [19] U		[19] Wenn SG8
000	D1141					[46]		SEQ+Z01 (Daten der
								Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose
								auf Basis von Werten)
								vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG2
								NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)		Χ		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X		
	D=			nne, Wert				
SG6	DTM		102	CCYYMMDD		X		
		nusablesung						
aes ivi SG6	ISB (Str	OIII)						
SG6	DTM					Muss [21] U		[21] Wenn SG10
						[59] U [234]		CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen)
			:					vorhanden
								vomanach
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
								CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
	sablese (Strom)	eintervall des						
SG6	DTM					Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[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		
SG6	DTM	2379	<b>802</b>	nne, Wert Monat		Χ		
		intervall des LF	[					-
SG6	illuligs	intervali des Li	# # # # # # # # # # # # # # # # # # #					
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	X	X		
SG6	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	Х		
Termi		a la na a la cons						
Netzn SG6	utzungs	sabrechnung						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung		X		-
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW		X X		
Nächs Netzn SG6		sabrechnung						
SG6	DTM					Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung ) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung ) muss >= DTM+92



EDIF	ACT Str	uktur		nikation von	Anmeldung NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Ablehnung Anmeldung NB an LF	Bedingung
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	(Decine muse) as is
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung		X		(Beginn zum) sein
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		
	utzung: I des NI	sabrechnungsin 3				Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z22</b>	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61] U [248]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	X	
	/ Leistu	ung für terabhängige						
	lokation				Kann [59]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der	x x	X X		
				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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Kommunikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
		11001	11002	11000	tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden  [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge					
gesamt SG9		Kann	Muss [106] U [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	Х		
SG9 QTY <b>6060</b>	Mengenangabe	Χ	Χ		
SG9 QTY <b>6411</b>	KWH Kilowattstunde	Х	Х		
TUM Kundenwert SG9		Kann [46]	Soll [46] U [106] U [108]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY COCA	VOO Kundan	Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b> SG9 QTY <b>6060</b>	Y02 Kundenwert  Mengenangabe	X Y	X X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X X		
	;	^`	^^		



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	Χ	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	Χ	Χ	
Zugeordnete <b>SG10</b>	Marktpartner				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		
Übertragungs	netzbetreiber						
SG10							
SG10 CAV	7444	700	ÜND		Muss		
SG10 CAV	7111	<b>Z90</b>	UNB		X		
SG10 CAV Messstellenbe	1131 etreiher	MP-ID			X		
SG10	O LI OIDEI						
SG10 CAV					Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z91	MSB		X		
SG10 CAV	1131	MP-ID			X		
Regelzone SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7050	740	Dogalzona		Muss		
SG10 CCI	7059 7037	Z18 Regelz	Regelzone		X X		
	7037	: TKCGC12	.0110				
SG10				Muss [46] X ([59] U [61])	Muss [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
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z19	Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI	7037	Bilanzl	reis	Х	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB NB an LF 11001 11002	NB an LF 11003	
Angabe der Priorisierung für GeLi Gas SG10				
SG10 CAV		Muss [46] U [66]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	Z75       1. Priorität         Z76       2. Priorität         Z77       3. Priorität         Z78       4. Priorität         Z79       5. Priorität	X [66] X [66] X [68] X [69] X [70]		[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
	219 S. Filolitat	X [70]		[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
				[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden
				[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		aus oparte otrom
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z20</b> Bilanzierungsgebiet	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzierungsgebiet	X		
Marktgebiet SG10		Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		ado oparto odo
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z21</b> Marktgebiet	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Marktgebiet	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation				
SG10		Muss [59] U [89] U [106]		[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
				[106] Wenn in dieser SG8



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnu NN Anmeldung Anmeldu	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an	•
	Prüfidentifikator	11001 11002 1100	3
0040 001		Muss	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 <b>CCI</b>	F47	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X X	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X	
SG10 CAV <b>7110</b>	Verbrauchsaufteilung in %	X	
Zeitreihentyp SG10		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
			[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
			[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	<ul><li>15 Struktur</li><li>Z21 Summenzeitreihentyp</li></ul>	X X	
	: === Ounimenzentementyp	^	
Zeitreihentyp SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Zeitreihentyps	X	
Spannungsebene der Marktlokation			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 E04	Höchstspannung		X X		
	E04	Hochspannung Mittelspannung		X		
	E06	Niederspannung		X		
Umspannung der						
Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	E07	Hös/HS Umspannung		X [116]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03
	E08 E09	HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung		X [115] X [114]		(Spannungsebene der
		We/Ne emoparitions		7([11-]		Marktlokation) CAV E06
						(Niederspannung) in
						dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10
						CCI+E03
						(Spannungsebene der
						Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in diese
						SG vorhanden
						[440] Warrandar 0040
						[116] Wenn das SG10 CCI+E03
						(Spannungsebene der
						Marktlokation) CAV E04
						(Hochspannung) in dieser SG vorhanden
						30 vomanuem
Druckebene der Marktlokation						
SG10				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI				Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der		X		
		Marktlokation		^		
Druckebene der						-
Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV		I I I I -		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y01 Y02	Hochdruck Mitteldruck		X		
	Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck		X X		
Managaria I T	•	. HOGOLGIUUN				
Messtechnische Einordnur der Marktlokation	ng					
SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
SC10 <b>CC</b> !				Muss		aus Sparte Strom
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Masstachnischo		Muss X		
SG10 CCI <b>7037</b>	203	Messtechnische Einordnung der		۸		
		Marktlokation				
Messtechnische Einordnur	na i					
wesstechnische Einordnur der Marktlokation	ıy					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z52</b>	iMS		Χ		
	Z53	kME / mME		X		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
	Z68	keine Messung		Х		
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
				mass [00]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten		X		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		Χ		
Details der Prognosegrundlage						
SG10 CAV				Muon [24] I I		[21] Wenn SG10
SGIO CAV				Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X		CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				([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
						[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6
						(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
						[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02	SLP/SEP		X [46] O [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	E14	TLP/TEP		O [59] U		aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Beschre	eibuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII //OT Gliaktal			NN	Anmeldung	Anmeldung	Dounigung
		nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfider	tifikator	11001	11002	11003	
				[243]		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
						[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.
						verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der						
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
				[244]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[244] Wenn SG10
						CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI				Muss		Star vomandon
SG10 CCI <b>7037</b>	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage		Χ		
Wahlrecht der						-
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV	75.	Webberts 1 1 1 -		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben		Χ		
	Z55	Wahlrecht nicht		Χ		
		vorhanden wegen Verbrauch > 10.000				
	ZC1	kWh/a Wahlrecht nicht		Х		
	201	vorhanden wegen Eigenverbrauch		^		
Gruppenzuordnung (nach						
EnWG) SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Χ		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
Fallgruppenzuordnung			17	M		[40] Wong CC0
SG10			Kann	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der
						Marktlokation) SG10
						CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	Χ		
SG10 CCI 1131	GABi-	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis:	X	X		
	V	Dieser Code darf nur für				



EDIFACT Str	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		14		NN	Anmeldung	Anmeldung	
			nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfiden		11001	11002	11003	
			Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)				
			RLM-Kunde in	Χ	Χ		
			Tagesregime - Exit	Х	Χ		
		RLMoT	Stundenregime - Exit				
Netznutzung							-
SG10		* * * * *		Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	Х	X		
Netznutzung: SG10	svertrag						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Χ	Χ		
		<b>Z</b> 09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
7	N	:	Lieferanten und ND				
Zahlung der I SG10	Netznutzung						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag:
							Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungs ariante SG10	sabrechnungsv						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung		X		
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis		X X		
Grundlage de Lieferscheinp							
SG10					NA (50)		ITOLIN APPID: 000
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung		X		
SG10 CAV	7110	Z12	In der Marktkommunikation		Χ		
		Z13	ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X		
Singulär gen	utzte						
Betriebsmitte	l in der						
Netznutzung	sabrechnung						
SG10 CAV					Muco [50]		[50] Wann MD ID in SCO
SGIU CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung		Х		
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
	Daten o					Muss		
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		Х		
Marktlo <b>SG8</b>	Kennza							
SG8	PIA	40.47	-	Design of the Control		Muss		
SG8 SG8	PIA PIA	7140	5 OBIS-K	Produktidentifikation ennzahl der Marktlokation		X X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
Schwa <b>SG10</b>	achlastf	ähigkeit				Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation /



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				NN	Anmeldung	Anmeldung	
			unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prunde	entifikator	11001	11002	11003	Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI	7050	740	0-1		Muss		
SG10 CCI	7059 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig		X		
3010 001	1031	Z60	Schwachlast fähig		x		
OBIS Daten for	ür Marktrolle						
relevant SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		X		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF		Χ		
Verwendungs Werte SG10	zweck der						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnung		X		[19] Wenn SG8
		Z85 Z86	Bilanzkreisabrechnung		X [19]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10
		200	Mehrmindermengenabrec hnung		X [21]		CCI+++ZC0 (Prognose
		Z47	Endkundenabrechnung		X [83]		auf Basis von Werten) vorhanden
							[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
Verbrauchsar							-
an der Marktlo SG10	okation				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart		X		
Verbrauchsar	t						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z64	Kraft/Licht		Χ		
		Z65	Wärme		X		
		Z66 Z87	Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule		X X		
		ZA8	Straßenbeleuchtung		X		
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe		Χ		
Unterbrechba	rkeit						
SG10							
SG10 CAV					Muss		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Vers	unitation	NN LEan ND	Anmeldung	Anmeldung NB an LF	
		unikation von	LF an NB	NB an LF		
0040 0444 = 114	:	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		Χ		
	Z63	nicht-unterbrechbare		X		
		Verbrauchseinrichtung				
Wärmenutzung						-
SG10						
SG10 CAV				Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	Z56	Speicherheizung		X		
	Z57	Wärmepumpe		X		
	Z61	Direktheizung		X		
Konzessionsabgabedaten						
SG8			Soll [127]	Muss [335]		[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b: 1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z07	Konzessionsabgabedaten	Χ	X		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	<b>Z10</b>	OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154	- ORIZ-I	Kennzahl		X		
Zuordnung						
Konzessionsabgabe <b>SG10</b>			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
Konzessionsabgabe						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert	Х	X		
	SA	sind Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Cas 0.03 ct/kWh)	X	Х		
	SAS	für Gas 0,03 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden	Х	Х		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			Komm.	unikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
			Trunde	vorliegt	11001	11002	11003	
			TA	Tarifkunden, für Strom §		Χ		
				2. (2) 1b HT bzw. ET				
				(hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b				
			TAS	Kennzeichnung, dass ein	Χ	Χ		
				abweichender Preis für				
			TK	Tarifkunden vorliegt für Gas nach KAV § 2 (2)	Χ	Χ		
				2a bei ausschließlicher				
				Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung				
			TKS	Kennzeichnung, wenn	Χ	Χ		
				nach KAV § 2 (2) 2a ein				
				anderer Preis zu verwenden ist				
			TS	für Strom mit	Χ	Χ		
				Schwachlast § 2. (2) 1a				
				NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)				
			TSS	Kennzeichnung, dass ein	Χ	Χ		
				abweichender Preis für Schwachlast angewendet				
				wird				
SG10	CAV	7110	Konzes	sionsabgabe in €/kWh	Soll [128] U [129]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/
					[120]			SAS/ KAS vorhanden
								[129] Hat der Lieferant
								auf Grund seines
								Vertrags Kenntnis über
								die Höhe der Sonder-KA, so muss er diesen dem
								NB mitteilen
SG10	CAV	7110		enkategorie der sionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Ctours	· / ^ b a o	haninformation	1					-
SG8	-/Abya	beninformation			Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information
								nach StromStG §9
SG8	SEQ				Muss	Muss		erforderlich
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/	X	X		
				Abgabeninformation				
		die OBIS-						-
	ahl der	Marktlokation						
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	(ennzahl		X		
Steuer	n-/Abg	abenbefreiung						
SG10		3			Muss	Muss		
SG10		7050	7/0	Olemania	Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z13 Z65	Steuerinformation Stromsteuer befreit	X X	X		
JG 10	COI	1031	Z66	Stromsteuer pflichtig	X	X		
Geme	inderab	eatt						-
SG8					Muss	Muss		
SG8		4000	740	O	Muss	Muss		
SG8	SEQ		Z12	Gemeinderabatt	X	X		
Gemei	inderab	att			Muss	Muss		
369					Muss	Muss		
			:		300			



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
SG9	QTY							
	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
	QTY	6060	Menge		X	X		
	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		
Daten	der Me	esslokation						
SG8		oolonation				Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Х		
	enz auf okation	die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		ΧΧ		[OF4] Face1
SG8	RFF	1154	ID der I	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs	nnung d tellenb ür kME	des etriebs über						
SG8	RFF					Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		X		
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)		Χ		
Zugeoi SG10	rdnete	Marktpartner	F			Muss		-
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
	tellenb	etreiber						
SG10	•••					1.4		
SG10		7444	704	MCD		Muss		
SG10		7111	<b>Z91</b>	MSB		X		
SG10		1131	MP-ID			^		
	ungsek okation	ene der						
SG10						Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10						Muss		
CC10	CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation		Χ		



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
				LF an NB	NB an LF	NB an LF		
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003		
Messlokation								
SG10								
SG10 CAV					Muss			
SG10 CAV <b>7</b>	111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung		X X			
		E05	Mittelspannung		X			
		E06	Niederspannung		X			
Gasqualität								
SG10					Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)	
9040 <b>60</b> 1					Muse		aus Sparte Gas	
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7</b> (	037	Y02	Gasqualität		Muss X			
		1 02	Jasquaniai				-	
Gasqualität								
SG10 SG10 CAV					Muss			
	111	Y04	H-Gas		X			
		Y05	L-Gas		X			
Zähleinrichtungs	sdaten			1.5	NA		[000] First de 050, 713	
SG8				Kann	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben	
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		anzageben	
	229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X			
Referenz auf die Messlokation SG8	e ID einer							
SG8 RFF					Muss			
	153	Z19	Messlokation		X			
SG8 RFF 1 <sup>,</sup>	154	ID einer	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung	
Referenz auf da	S							
Smartmeter-Gat	eway							
<b>SG8</b> SG8 <b>RFF</b>					Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden	
					[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden	
	153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ			
SG8 RFF 1 <sup>,</sup>	154		ation / Nummer des eter-Gateways		Х			
				Muss	Muss			
				Muss	Muss			
SG10								
SG10 SG10 CCI	037	E13	Zählertyp	X	X			
Zählertyp	037	E13	Zählertyp					
SG10 SG10 CCI SG10 CCI 70 Zählertyp SG10	037	E13	Zählertyp		X			
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b> SG10 <b>CCI</b> Zählertyp <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>	037	E13			X		[46] Wenn MP-ID in SG2	
SG10 SG10 CCI SG10 CCI 70 Zählertyp SG10 CAV		AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X Muss X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR	
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b> SG10 <b>CCI</b> Zählertyp <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			analoger Haushaltszähler		X			



	Kommui		NN	Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
		nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
	MAZ MME DKZ BGZ TRZ UGZ WGZ MRG EHZ	Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X [59] X [59] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [48]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7110</b>	Z01 Z02 Z03 Z04 Z05	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler		X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10						
SG10 CAV				Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV <b>7110</b>	G10 G100	Gaszähler G10		X		
		Gaszähler G100 Gaszähler G1000		X X		
	:	Gaszähler G10000		X		
		Gaszähler G12500		X		
	G16	Gaszähler G16		X		
	G160 G1600	Gaszähler G160 Gaszähler G1600		X X		
		Gaszähler G16000		X		
	G2.5	Gaszähler G2.5		X		
	G25	Gaszähler G25		X		
	G250 G2500	Gaszähler G250 Gaszähler G2500		X X		
	G2500 G350	Gaszähler G350		X		
	G4	Gaszähler G4		X		
	G40	Gaszähler G40		X		
	G400	Gaszähler G400		X		
	G4000 G6	Gaszähler G4000 Gaszähler G6		X X		
	G65	Gaszähler G65		X		
	G650	Gaszähler G650		X		
	G6500	Gaszähler G6500		X		
Identifikation / Nummer des						
Gerätes						
SG10						
SG10 CAV	700	0	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräten	ummer	X	Х		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 SG10 CAV				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
3010 CAV				[139]		NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle
						Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ	Eintarif		X		vomanuen
	ZTZ	Zweitarif		X		
	NTZ	Mehrtarif		X		-
Energierichtung SG10						
SG10 CAV	8 5 8 8			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						
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		
M	: 207	There vornander				
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben
						SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)
						nicht vorhanden
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Maccwarterfaceura en		Muss X		
3310 001 <b>1031</b>	C12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		^		
Messwerterfassung an der						
Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR	fernauslesbare Zähler		X		
	MMR	manuell ausgelesene Zähler		Х		
Mengenumwerterdaten				Soll [40] !!		[46] Wonn MD ID := 000
SG8				Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
				- <b>.</b>		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[130] Wenn an
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		Messlokation vorhanden
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
Referenz auf die	1	. 3				
Gerätenummer						
SG8						



EDIF	ACT St	ruktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
	enumw	erter						
<b>SG10</b> SG10						<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter		X		
		/ Nummer des	1					
Geräte		/ Nullillel des						
SG10								
	CAV					Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		X		
_	enumw	ertertyp						
SG10								
	CAV			51.1.		Muss		
SG10	CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe		X X		
			TIVIO	rter		^		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er		X		
OBIS-	Daten	der						
Zählei	nrichtu	ng /						
	enumw	erter						ree=1="     0=0 ===
SG8						Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		anzageben
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Χ		
Refere	enz auf	die						-
	enumm							
SG8								
SG8	RFF	4450				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
			Z11	Gerätenummer des		Χ		
				Mengenumwerters				
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Х		
	Kennz							
	nrichtu							
Menge SG8	enumw	erter						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140		Kennzahl der		X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
				nrichtung		[324]) X ([59] U [323])		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Kommi	ınikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
		ntifikator	11001	11002	11003	
	Trunde	itilikatoi	11001	11002	11003	der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste 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		Х		
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?:5.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI				Muss		vomandon
SG10 CCI <b>7059</b>	11	Produkt		X		
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks						

SG10



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigur		Bedingung
	Kommunikation von	NN Anmeldur LF an NB NB an L	o o	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10		Muss [12: U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))	J	[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
				SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.2.0 / 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		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z63 Lokale Kennzeichnung zu	X		
SG10 CCI <b>7036</b>	Kontrollzwecken Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] [256]	U	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19



EDIFACT St	ruktur	Beschr	eibuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				NN	Anmeldung	Anmeldung	
			unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	(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		2.0.e vomanden
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Χ		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Wandlerdate	en						
SG8					Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		Muss X		
		: -04	vvanuici Dalcii		^		
Referenz au Gerätenumn							
SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF	1154	Gerater	nummer		X		
Wandler SG10 SG10 CCI					<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler		X		
	/ Nummer des						
SG10 CAV					Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110	Geräter	nummer		X		
Wandlertyp (	und Faktor						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz		X X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
			MBW MUW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung		X X		
SG10	CAV	7110	Wandle			X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Komm	unikati	onseinrichtung						
sdater SG8	n					Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) is genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ					Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		X		
Geräte S <b>G</b> 8	enz auf enumm							
SG8	RFF	1152	MC	Corötonummer des		Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Komm <b>SG10</b> SG10		onseinrichtung				<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng		X		
Geräte SG10	es	/ Nummer des				Muon		
SG10 SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Muss X		
	CAV			nummer		X		
		onseinrichtung						_
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.		X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung		Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht.		X		
			DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.		X X		
Steuer	der ted reinrich	hnischen tung						
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		oosionation voirianden
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		X		



SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI T037  Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV T111  Smartmeter-Gateway SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ SG10 CCI SG10 CAV	Beschreib	ung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 SFF SG9 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	Kommunik	ation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
SG8 SG8 RFF SG9 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	Prüfidentifi	kator	11001	11002	11003	
SG8 RFF SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154 Technische Steuereinrichtung SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CAV SG10 CAV T111 SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7111 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV TI11 SG10 CAV TI11 SMARTMETER-GATEWAY SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 SMARTMETER-GATEWAY SG10 SG10 CCI SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CCI SG10 CCI SG10 CAV						
SG8 RFF 1153  SG8 RFF 1154  Technische Steuereinrichtung SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV T111 SG10 CAV T111 SG10 CAV T110  Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CAV				N4		
SG8 RFF 1154  Technische Steuereinrichtung SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV T111 SG10 CAV T110  Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV T111  Smartmeter-Gateway SG8 SEQ SG8 SEQ SG8 SEQ SG10 CCI SG10 CAV	<b>MG</b> G	erätenummer des		Muss X		
Technische Steuereinrichtung SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI T037  Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV T111 SG10 CAV T110  Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV T111  Smartmeter-Gateway SG8 SEQ SG8 SEQ SG8 SEQ SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CAV	Z	ählers				
Steuereinrichtung SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CAV Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV T110 Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV T111 Smartmeter-Gateway SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ SG10 CCI SG10 CAV SG10 CAV SG10 COI SG10 COI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CAV	Gerätenun	nmer		X		_
SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI T037  Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV T111  Smartmeter-Gateway SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229  Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI T037  Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV T111  Daten der Steuerbox SG8 SG8 SEQ						
Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110 Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV 7111 Smartmeter-Gateway SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ SG10 CCI SG10 CAV SG10 SG10 CAV SG10 SG10 CAV SG10 SG10 CAV				Muss		
Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110 Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG8 SEQ SG8 SEQ SG8 SEQ SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CAV				Muss		
Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110 Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV T111 Smartmeter-Gateway SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CAV		echnische teuereinrichtung		Х		
SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110 Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV T111 Smartmeter-Gateway SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI T037 Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV	r des					
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110 Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7111  Smartmeter-Gateway SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7110 Technische Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7111 Smartmeter-Gateway SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7037 Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110 Daten der Steuerbox SG8	<b>Z30</b> G	erätenummer		X		
Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7111  Smartmeter-Gateway SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229  Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7037  Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV	Gerätenun			X		
Steuereinrichtungstyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7111  Smartmeter-Gateway SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229  Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7037  Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8 SG8 SEQ	· ·					
SG10 CAV SG10 CAV 7111  Smartmeter-Gateway SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229  Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7037  Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8 SG8 SEQ						
SG10 CAV 7111  Smartmeter-Gateway SG8  SG8 SEQ SG8 SEQ 1229  Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7037  Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8  SG8 SEQ						
Smartmeter-Gateway SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI T037 Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV T111 SG10 CAV T110 Daten der Steuerbox SG8				Muss		
SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7037 Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8		undsteuerempfänger arifschaltuhr		X X		
SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7037 Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8						-
SG8 SEQ 1229  Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7037  Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8  SG8 SEQ				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7037 Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8 SG8 SEQ				Muss		
SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI T037 Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV T111 SG10 CAV 7111 Daten der Steuerbox SG8 SG8 SEQ	<b>Z13</b> S	martmeter-Gateway		X		
SG10 CCI SG10 CCI 7037  Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8  SG8 SEQ				Muss		
SG10 CCI 7037  Identifikation / Nummer Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8  SG8 SEQ				Muss		
Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8 SG8 SEQ	<b>Z75</b> S	martmeter-Gateway		X		
Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8 SG8 SEQ		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8 SG8 SEQ						
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8  SG8 SEQ				Muss		
SG10 CAV 7110  Daten der Steuerbox SG8  SG8 SEQ	<b>Z30</b> G	erätenummer		X		
SG8 SEQ	Gerätenun			X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
				Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				Muss		aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
	<b>Z14</b> S	teuerbox		X		
Referenz auf das				-		
Smartmeter-Gateway						
SG8 RFF				Muss		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des		X		
			Smartn	neter-Gateways				
Steue SG10	rbox					Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7037	<b>Z</b> 76	Steuerbox		X		
Identif Geräte		/ Nummer des						
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpr SG8	ofildate	en (Gas)			Kann [46]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Х	Х		
	ofil (G	as)						
SG10	001				Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7050	740	Lootovofil	Muss			
SG10 SG10		7059 7037	Z12	Lastprofil	X	X X		
3610	CCI	1031	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X	X		
	ofil (Ga	is)						
SG10	041/				NA:	N 4		
SG10 SG10		7111	Codo	los Lastarofils (Cas)	Muss	Muss		
SG10		3055	89	les Lastprofils (Gas)	X	X		
3010	CAV	3033	09	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	^	^		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Klimaz	zone /		-	,				-
		essstelle						
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter		X		
			ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
SG10	CCI	7037	ID Klim	nazone /		X		



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	reihung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
EDII ACT SIII	untui			NN	Anmeldung	Anmeldung	Dealinguing
			unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator raturmassstella	11001	11002	11003	
SG10 CCI	1131		raturmessstelle anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X X		
Profildaten (S	trom)						
SG8				Kann [59]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ			5 411	Muss	Muss		
SG8 SEQ		Z21	Profildaten	X	X		
Normiertes Pr SG10 SG10 CCI	rofil (Strom)			Muss	Muss		
				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	Muss X	Muss X		
	7059 7037	Z02 E01 Z10	Standardlastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren				[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X X X	X X X [332]		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht
SG10 CCI SG10 CCI Normiertes Pr SG10 SG10 CAV	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X X	X X X [332]		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht
SG10 CCI SG10 CCI  Normiertes Pr SG10 SG10 CAV SG10 CAV	7037 rofil (Strom) 7111	E01 Z10	synthetisches Verfahren	X X X	X X X [332]		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht
SG10 CCI SG10 CCI Normiertes Pr SG10 SG10 CAV	7037 rofil (Strom) 7111	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X X Muss X	X X X [332]		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht
SG10 CCI SG10 CCI  Normiertes Pr SG10 SG10 CAV SG10 CAV Profilschardat	7037 rofil (Strom) 7111	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X X Muss X	X X X [332] Muss X		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI SG10 CCI Normiertes Pr SG10 SG10 CAV SG10 CAV Profilschardat SG8	rofil (Strom) 7111 ren	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X X Muss X Muss X Muss	X X X [332] Muss X Muss [59] U [89]		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CCI SG10 CCI  Normiertes Pr SG10 SG10 CAV SG10 CAV  Profilschardat SG8  SG8 SEQ SG8 SEQ	7037 rofil (Strom) 7111	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X X Muss X Kann [59]	X X X [332] Muss X Muss [59] U [89]		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Normiertes Pr SG10 SG10 CAV SG10 CAV Profilschardat SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Profilschar SG10	rofil (Strom) 7111 ren	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X X X Muss X Muss X Muss X	X X X X [332]  Muss X  Muss [59] U [89]		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CCI SG10 CCI  Normiertes Pr SG10 SG10 CAV SG10 CAV  Profilschardat SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Profilschar SG10 SG10 CCI	7037 rofil (Strom) 7111 ren	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren analytisches Verfahren  es Normierten Profils  Profilschardaten	X X X X Muss X Muss X Muss X Muss Muss	X X X X [332]  Muss X  Muss [59] U [89]  Muss X		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI  Normiertes Pr SG10 SG10 CAV SG10 CAV  Profilschardat SG8  SG8 SEQ SG8 SEQ Profilschar SG10 SG10 CCI SG10 CCI	rofil (Strom) 7111 ren	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X X X Muss X Muss X Muss X	X X X X [332]  Muss X  Muss [59] U [89]		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI  Normiertes Pr SG10 SG10 CAV SG10 CAV  Profilschardat SG8  SG8 SEQ Profilschar SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI	7037 rofil (Strom) 7111 ren	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren analytisches Verfahren  es Normierten Profils  Profilschardaten	X X X X Muss X Muss X Muss X Muss Muss	X X X X [332]  Muss X  Muss [59] U [89]  Muss X		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI  Normiertes Pr SG10 SG10 CAV SG10 CAV  Profilschardat SG8  SG8 SEQ SG8 SEQ Profilschar SG10 SG10 CCI SG10 CCI	7037 rofil (Strom) 7111 ren	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren analytisches Verfahren  es Normierten Profils  Profilschardaten	X X X X Muss X Muss X Muss X Muss Muss	X X X X [332]  Muss X  Muss [59] U [89]  Muss X		CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV	7111						
Normiertes P	rofil						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	Х	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes P	rofil						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	les Normierten Profils )	Χ	Х		
Klimazone /							
Temperaturm	essstelle						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		Х		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		Х		
SG10 CCI	7037		azone / raturmessstelle		Х		
SG10 CCI	1131	Diensta	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X		
Kunde des Li	eferanten						-
SG12				Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD				Muss	Muss		7g <u></u>
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
	· <del>-</del>		Personennamen	•			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Χ	Χ		
Kundennumn	ner beim						-
Lieferanten							
SG12							
SG12 RFF				Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	Х	X		
SG12 RFF	1154	Kunde	nnummer beim LF	Χ	Х		
Kundennumn Altlieferant <b>SG12</b>	ner beim						
SG12 SG12 RFF				Qoll [465]   1			[46] Worn MD ID := CCC
JUIZ KFF				Soll [165] U ([46] X ([59]			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschre	sibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommu Prüfider	nikation von itifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
			U [333]))			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[165] Wenn bekannt
						[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 RFF <b>1153</b>	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	Χ			
SG12 RFF <b>1154</b>	Kunden	nummer beim LFA	Χ			
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12			Muss [556] U [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/
						Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation zu übermitteln
						[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name		X	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	X X		
	0_	Firmenbezeichnung	^	,		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße u Postfach	ınd Hausnummer oder	Χ	X		
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort		Х	Χ		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitz	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 <b>3207</b>	Ländern	ame, Code	Muss	Muss		
Beteiligter Marktpartner MP-						
SG12					Muss (([84] X [363]) U [566]) X ([367] U [643])	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
						[363] Wenn SG4 STS+E01++A50



EDIEACT Characteristic	December in the second	Appropriate	Dootitie	A blaba	Dadingun
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					vorhanden
					[367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden
					[566] Hinweis: Altlieferant
					[643] Hinweis: Nachfolgender Netzbetreiber
SG12 NAD				Muss	
SG12 NAD <b>3035</b> SG12 NAD <b>3039</b>	VY andere zugehörige Partei MP-ID			X	
SG12 NAD <b>3055</b>	9 GS1			X	
00.2 10.0	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service &			x x	
	Consult GmbH			^	
Marktlokationsanschrift SG12		Soli [165] U ([46] X ([59] U [333]))	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[165] Wenn bekannt
					[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD <b>3124</b>	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [165] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt
					[166] Wenn vorhanden
					[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	Χ	Χ		
Name und Adresse für die Ablesekarte SG12		Muss [560]	Muss [46] X ([59] U [234])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG12 I	NAD				Muss	Muss		[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 N		3035	Z05	Name und Adresse für	X	X		
	_			die Ablesekarte		-		
SG12 N	NAD	3036	Name		Χ	X		
SG12 1	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 N	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder th	Х	Х		
SG12 N	NAD	3164	Ort		X	X		
SG12 1		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 N	NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Messlok		die ID einer						
SG12								
SG12 I					Kann	Muss		
SG12 F		1153	Z19	Messlokation	Χ [054]	X [054]		[054] 5
SG12 F	KFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachric	hten-l	Endesegment	[					
	UNT				Muss	Muss	Muss	
l	UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	Χ	Χ	Χ	
l	UNT	0062		chten-Referenznummer	X	X	Χ	



## 4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	··•	chten-Referenznummer	X	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
Beginı	n der N	achricht						-
J	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichtend	atum						-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	Χ	
	DTM	2379	<b>203</b>	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID	Absen	der						
<b>SG2</b> SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	Muss Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X	
Λ			:	Conodit Citibi i				-
Anspr <b>SG3</b> SG3	echpart  CTA	ner			<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	X	
		onsverbindung	1					-
SG3	iuiiinall	onaverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0 0	
MP-ID	Empfä	nger	:	•				
SG2	ширіа	ingoi			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
		3039	MP-ID					
SG2	NAD	3039	IVIT-ID		Χ	Χ	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur			reibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
				unikation von entifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgan SG4 SG4	ng I <b>DE</b>				<b>Muss</b> Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		ngsnummer	X	X	X	
		1402	i vorgan		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,			
SG4 SG4	<b>DTM</b>				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	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X	X		
			Zeitspa	anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
SG4 SG4	<b>DTM</b>		***************************************		Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung /-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanz <b>SG4</b> SG4	ierungs <b>DTM</b>	ende				Soll [29]		[29] Wenn eine
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X		
SG4	DTM	2379	∠eitspa <b>102</b>	anne, Wert CCYYMMDD		X		
	aktions				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw.



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11004	11005	11006	
					Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS <b>9015</b>	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	X	X	[509] Hinweis: Muss auch
	E03 Wechsel	X [509]	X	X	bei Abmeldung wg.
	<b>Z33</b> Auszug/Stilllegung	X	X	X	Kündigung durch LF
	<b>Z41</b> Ende der ESV ohne	X [510]	Х	Χ	[510] Hinweis: Zu
	Folgelieferung <b>ZG9</b> Aufhebung einer	Х	Х	Х	verwenden bei der
	zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des	^	^	^	Abmeldung der ESV
	Kunden				
	ZH1 Aufhebung einer	Х	X	Х	
	zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung				
	ZH2 Aufhebung einer	X	Χ	Χ	
	zukünftigen Zuordnung	,,	^	Λ.	
	wegen aufgehobenem				
	Vertragsverhältnis				
Status der Antwort	-				
Status der Antwort					
SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines
304 313			W433 [243]	Wu33 [243]	SG4 IDE müssen alle
					DE1131 der SG4
					STS+E01 den
					identischen Wert
					enthalten
SG4 STS <b>9015</b>	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS <b>9013</b>	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
					[360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	<b>E_0401</b> EBD Nr. E_0401		X [59]	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2
	<b>G_0007</b> Codeliste Gas Nr.			X [46]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G_0007		V [46]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	<b>G_0008</b> Codeliste Gas Nr. G_0008		X [46]		aus Oparie Gas
	0_0000				[59] Wenn MP-ID in SG2
					NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger)
	<u> </u>				aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für					
allgemeine Hinweise)					
SG4					
SG4 FTX		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX <b>4451</b>	ACB Zusätzliche Informationer	X		X	January
504 FIA <b>4431</b>	Zusatziiche informationer	. ^		^	



EDIF	ACT Str	uktur		eibung Inikation von ntifikator	Abmeldung NN LF an NB 11004	Bestätigung Abmeldung NB an LF 11005	Ablehnung Abmeldung NB an LF 11006	Bedingung
00:	F-T) /	4446	Tank C	(für allgemeine Hinweise)			V	
SG4	FTX	4440		allgemeine Information	X		X	
Inform SG4	nation z	um Zählerstand						
SG4	FTX				Soll [39] U [46] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Х			
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Melde	punkt							
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
005					More	More	Moore	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5 SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5	LOC	3225	Identifik		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Destin			:					Warktiokations-ID
SG6	entifika	lOI			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	X	
SG6	RFF	1154	11004	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN	Х			
			11005	GPKE / GeLi Gas /		Χ		
			11006	Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung			Х	
		gangsnummer						
SG6	amage	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	X	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	X	Х	
Lieferi SG10	richtung				Muss	Muss	Muss	

# BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

01.04.2021



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	0 0	Ablehnung Abmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11004	11005	11006	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z30</b> Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z07</b> Verbrauch	X	Χ	Χ	
Nachrichten-Endese	gment				
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT <b>0062</b>	UNT 0062 Nachrichten-Referenznummer		X	Χ	



## 4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	tifikator	11007	11008	11009	
Nachri	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginr	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004		entennummer	Χ	Χ	Х	
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
	Abser	der						
SG2 SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	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	X	Χ	X	
Anspre <b>SG3</b> SG3	echpari CTA	iner			<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	···•	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
Komm	ıunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	···•	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	0	Ö	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
MP-ID	Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	



EDIF/	EDIFACT Struktur		Beschre	bibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	tifikator	11007	11008	11009	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga SG4	ing				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Ende SG4	zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	·····	oder Uhrzeit oder	X	X		
				nne, Wert				
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	X	X		
	zierungs	sende						
SG4 SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X		
	aktions	grund						-
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw.
304	313				iviuss [01]	iviuss [01]	iviuss [01]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z33 ZQ7	Auszug/Stilllegung Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigung	X X [59]	X X [59]	X X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Status	s der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131	G_0067	Codeliste Gas Nr.		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
			G_0068	G_0067 Codeliste Gas Nr. G_0068			X [46]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			S_0082	Codeliste Strom Nr.		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
				S_0082				NAD+MR



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschro	eibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11007	11008	11009	
			S_0083	Codeliste Strom Nr. S_0083			X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		Feld für inweise)			Kann		Muss [48]	[48] Wenn in dieser SG4
304	ΓIA				Kallii		Kann	das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Χ		Χ	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Х		Х	
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt ator	X X [950]	X X [950]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Χ	
SG6	RFF	1154	11007 11008 11009	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN vom NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung vom NB GPKE / GeLi Gas /	X	Х	X	
				Ablehnung Abmeldung vom NB				
		gangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
			·					
	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	Х	
SG6		1153 1154		Transaktions- Referenznummer gsnummer				
SG6 SG6	RFF RFF			Referenznummer	Muss [61]	X	X	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genateinmal je SG4 IDE
SG6 SG6 Daten SG8	RFF RFF	1154		Referenznummer	Muss [61]	X	X X Muss [61]	Segmentgruppe ist gena
SG6 SG6 Daten SG8	RFF RFF der Ma	1154		Referenznummer		X X Muss [61]	X	Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE
SG6 SG6 Daten SG8 SG8	RFF  RFF  der Ma	1154 arktlokation 1229	Vorgan	Referenznummer gsnummer	Muss	X X Muss [61]	X X Muss [61]	Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE
SG6 SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10	RFF RFF der Ma	1154 arktlokation 1229	Vorgan	Referenznummer gsnummer	Muss X Muss	X X Muss [61] Muss X	X X Muss [61] Muss X Muss	Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE
SG6 SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Lieferr	RFF  RFF  der Ma  SEQ  SEQ  SEQ  ichtung	1154 arktlokation 1229	Vorgan	Referenznummer gsnummer	Muss X	X X Muss [61] Muss	X X Muss [61] Muss X	Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE

Nachrichten-Endesegment

# BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

01.04.2021



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11007	11008	11009	
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



## 4.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11010	11011	11012	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Χ	X	
Beginı	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004		entennummer	Х	Χ	Х	
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	Χ	
***************************************	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	Χ	
	Absen	der						
SG2 SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	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	Χ	Χ	
Anspro SG3 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	X	X	X	
Komm	ıunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	Ö	Ö	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
MP-ID	Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	



EDIF/	ACT Sti	ruktur	Beschi	reibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	X X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE IDE	7405	24	Transaktion	Muss	Muss X	Muss	
SG4 SG4	IDE	7495 7402	24	Transaktion	X	X	X	
5G4	IDE	7402	i vorgan	igsnummer	^	^	^	
Ende	zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
	DIW	2000		anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61] U [644]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug /Neuanlage" (SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet.
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E03 ZD2	Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X X	X	X X	
Status SG4	s der Aı	ntwort						
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	X	
SG4	STS	9013		les Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
								[360] Wenn im selben



EDIFA	ACT Str	uktur		eibung Inikation von ntifikator	Abmelde- anfrage des NB NB an LF 11010	Bestätigung Abmelde- anfrage LF an NB 11011	Ablehnung Abmelde- anfrage LF an NB 11012	Bedingung
					11010			STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	G_0009	EBD Nr. E_0403 Codeliste Gas Nr. G_0009 Codeliste Gas Nr.		X [59] X [46]	X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				G_0010				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide SG6 SG6	entifika <b>RFF</b>	tor			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11010 11011 11012	GPKE / GeLi Gas / Abmeldeanfrage des NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldeanfrage GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldeanfrage	Х	X	х	
		gangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Χ	
Daten	der Ma	arktlokation						
SG8	SEQ				Muss [61]  Muss	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
				Paten der Markliokalion	^	^	^	-
	ichtung							
SG10	00:				Muss	Muss	Muss	
SG10		7050	700	Lioforniahtus	Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	Х	Χ	

# **BDEW Anwendungshandbuch UTILMD** zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

01.04.2021



EDIFACT St	uktur	Beschr	eibung	Abmelde- anfrage des	Bestätigung Abmelde-	Ablehnung Abmelde-	Bedingung
				NB	anfrage	anfrage	
			unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
Kunde des L	eferanten						-
SG12				Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD				Muss			-
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12 NAD	3036	Name		X			
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
Beteiligter Ma	arktpartner MP-						
SG12				Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12 NAD				Muss			
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ			
SG12 NAD	3039	MP-ID		X			
SG12 NAD	3055	9	GS1	X			
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X			
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X			
Nachrichten-	Endesegment						
UNT	-			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	Х	Х	



Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB

Beginn de Beginn	mten-Kopfsegr JNH 0062 JNH 0065 JNH 0054 JNH 0054 JNH 0057 der Nachricht BGM 1001 BGM 1004 mtendatum DTM 2005 DTM 2380 DTM 2379 bsender	Prüfide nent  Nachrid UTILM D D 111A UN 5.2c  E01 Dokum  137 Datum	unikation von ntifikator  Chten-Referenznummer Netzanschluss- Stammdaten Entwurfs-Version Ausgabe 2011 - A UN/CEFACT Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung  Anmeldungen entennummer  Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder unne, Wert CCYYMMDDHHMM	Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	LF an NB 11014  Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	LF an NB 11015  Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	
Beginn de Brande	JNH 0062 JNH 0065 JNH 0052 JNH 0054 JNH 0051 JNH 0057  der Nachricht 3GM 1001 3GM 1004 htendatum DTM 2005 DTM 2380 DTM 2379 absender	Nachrid UTILM D D 111A UN 5.2c	Chten-Referenznummer  Netzanschluss- Stammdaten  Entwurfs-Version  Ausgabe 2011 - A  UN/CEFACT  Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung  Anmeldungen entennummer  Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder inne, Wert	Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	
Beginn de Beginn	JNH 0062 JNH 0065 JNH 0052 JNH 0054 JNH 0051 JNH 0057  der Nachricht 3GM 1001 3GM 1004 htendatum DTM 2005 DTM 2380 DTM 2379 absender	Nachric UTILM D D 111A UN 5.2c	Netzanschluss- Stammdaten Entwurfs-Version Ausgabe 2011 - A UN/CEFACT Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung  Anmeldungen entennummer  Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder unne, Wert	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	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	
Beginn de Beginn	JNH 0062 JNH 0065 JNH 0052 JNH 0054 JNH 0051 JNH 0057  der Nachricht 3GM 1001 3GM 1004 htendatum DTM 2005 DTM 2380 DTM 2379 absender	Nachric UTILM D D 111A UN 5.2c	Netzanschluss- Stammdaten Entwurfs-Version Ausgabe 2011 - A UN/CEFACT Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung  Anmeldungen entennummer  Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder unne, Wert	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	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	
Beginn de Beginn	JNH 0065 JNH 0052 JNH 0054 JNH 0051 JNH 0057  der Nachricht 3GM 3GM 1001 3GM 1004  htendatum DTM 2005 DTM 2380 DTM 2379  Jbsender	E01 Dokum  137 Datum Zeitspa	Netzanschluss- Stammdaten Entwurfs-Version Ausgabe 2011 - A UN/CEFACT Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung  Anmeldungen entennummer  Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder unne, Wert	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 X X X X X X X X X X X X X X X X X X	
Beginn de Beginn	JNH 0065 JNH 0052 JNH 0054 JNH 0051 JNH 0057  der Nachricht 3GM 3GM 1001 3GM 1004  htendatum DTM 2005 DTM 2380 DTM 2379  Jbsender	D D IIIA UN 5.2c	Stammdaten Entwurfs-Version Ausgabe 2011 - A UN/CEFACT Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung  Anmeldungen entennummer  Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder unne, Wert	X X X X X  Muss X X X  Muss X X	X X X X X X Muss X X X	X X X X X  Muss X X X	
Beginn de Beginn	JNH 0054 JNH 0051 JNH 0057  der Nachricht 3GM 3GM 1001 3GM 1004  htendatum DTM 2005  DTM 2380  DTM 2379  Jbsender	E01 Dokum  137 Datum Zeitspa	Entwurfs-Version Ausgabe 2011 - A UN/CEFACT Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung  Anmeldungen entennummer  Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder unne, Wert	X X X X Muss X X X X	X X X X  Muss X X  X  Muss X	X X X Muss X X	
Beginn de Beginn	JNH 0054 JNH 0051 JNH 0057  der Nachricht 3GM 3GM 1001 3GM 1004  htendatum DTM 2005  DTM 2380  DTM 2379  Jbsender	E01 Dokum  137 Datum Zeitspa	Ausgabe 2011 - A UN/CEFACT Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung  Anmeldungen entennummer  Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder unne, Wert	X X X X Muss X X X X	X X X X  Muss X X  X  Muss X	X X X Muss X X	
Beginn de Brien Br	DNH 0051  JNH 0057  Deer Nachricht  GM 1001  GM 1004  DTM 2005  DTM 2380  DTM 2379  DTM 2379	E01 Dokum  137 Datum Zeitspa	UN/CEFACT  Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung  Anmeldungen entennummer  Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder unne, Wert	Muss X X X X X X X X	Muss X X X X	Muss X X X X	
Beginn de Brien Br	der Nachricht  GM  GM  GM  1001  GM  1004  Intendatum  DTM  DTM  2005  DTM  2380  DTM  2379  Ibsender	E01 Dokum  137 Datum Zeitspa	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung  Anmeldungen entennummer  Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder unne, Wert	Muss X X X Muss X X	Muss X X X X X	Muss X X X X	
Book Book Book Book Book Book Book Book	BGM 1001 BGM 1004 Intendatum DTM 2005 DTM 2380 DTM 2379 Ibsender	137 Datum Zeitspa	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder inne, Wert	X X Muss X	X X Muss X	X X Muss X	
Book Book Book Book Book Book Book Book	3GM 1001 3GM 1004 Intendatum DTM 2005 DTM 2380 DTM 2379 Ibsender	137 Datum Zeitspa	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder inne, Wert	X X Muss X	X X Muss X	X X Muss X	
Nachricht D' D' D' MP-ID At SG2 SG2 N. SG2 N.	agm 1004 Intendatum DTM 2005 DTM 2380 DTM 2379 Ibsender	137 Datum Zeitspa	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder inne, Wert	X Muss X X	Muss X	X Muss X	
Nachricht D  D  MP-ID Ab  SG2  SG2  N  SG2  N	ortendatum OTM OTM 2005 OTM 2380 OTM 2379 Absender	137 Datum Zeitspa	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder inne, Wert	Muss X X	Muss X	Muss X	
D'  D'  MP-ID Ak  SG2  SG2 N.  SG2 N.	OTM 2005 OTM 2380 OTM 2379	Datum Zeitspa	Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder inne, Wert	X X	X	X	
D'  MP-ID Ak <b>SG2</b> SG2 <b>N</b> SG2 N.	OTM 2380 OTM 2379 OTM 2379	Datum Zeitspa	Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder inne, Wert	X	X	X	
D' MP-ID AL SG2 SG2 N. SG2 N.	DTM 2379 bsender	Zeitspa	inne, Wert	X			
MP-ID AL SG2 SG2 N. SG2 N.	bsender				X	X	
SG2 N. SG2 N. SG2 N.							
SG2 N. SG2 N. SG2 N.							
SG2 N. SG2 N. SG2 N.	IAD			Muss	Muss	Muss	
SG2 N				Muss	Muss	Muss	
	IAD <b>3035</b>	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
	IAD <b>3039</b>	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
	IAD <b>3055</b>	9	GS1	X	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Χ	Х	
Ansprech	hpartner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 C	CTA			Muss	Muss	Muss	
SG3 C	TA <b>3139</b>	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3 C	CTA <b>3412</b>	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
Kommun	nikationsverb	nduna					
SG3							
	СОМ			Muss	Muss	Muss	
	OM 3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
	OM 3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
000 0	OIVI 3133	FX	Telefax	0	0	Ö	
		TE	Telefon	Õ	Ö	Ö	
		AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
		AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
MP-ID Fr	mpfänger						-
SG2				Muss	Muss	Muss	
	IAD			Muss	Muss	Muss	
	IAD <b>3035</b>	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 N				X	X	X	



EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	X X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga <b>SG4</b> SG4	ng I <b>DE</b>				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		ngsnummer	X	X	X	
Begin	n zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4 Ende		2379	102	CCYYMMDD	X	X		
SG4	Zuiii							
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Х		
	rierungs	beginn						
<b>SG4</b> SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] U [29]	Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	;	oder Uhrzeit oder	Х	Χ		
SG4	DTM	2379	Zeitspa 102	anne, Wert CCYYMMDD	X	X		
Bilanz	ierungs	sende						-
SG4								
SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
								VOITIATIUETT
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X		vomanuen
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	Datum	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X		vomanuen



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	-	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Prüfiden	nikation von tifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG4 SG4 STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	X	
SG4 STS	9013	E06 Z02	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertrag	X X	X X	X X	
		Z36	EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	X	
		Z37	EoG aus Einzug/ Neuanlage	Χ	Χ	Χ	
		Z38	EoG aus Wechsel	X	X	X	
		Z39	EoG aus vorübergehendem Anschluss	Х	Х	X	
		ZC6	EoG aus Bilanzkreisschließung	X	X	Χ	
		ZC7	EoG aufgrund Erlöschen der	Χ	X	Х	
		!	Zuordnungsermächtigung				
Transaktionsog für Lieferend befristeter And SG4							-
SG4 STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4 STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	Х	X	Х	
SG4 STS	9013	E01 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X	X X	X X	
Status der An	twort						
SG4							
SG4 STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 STS	9013	·····	s Prüfschritts		X	X	
SG4 STS	1131		Codeliste Gas Nr.		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
			G_0013		7.[.0]	V [40]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		_	Codeliste Gas Nr. G_0014			X [46]	aus Sparte Gas
		S_0003	Codeliste Strom Nr. S_0003		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
		S_0004	Codeliste Strom Nr. S_0004			X [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (F allgemeine Hi <b>SG4</b>							
SG4 FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen	Х	Χ	X	



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
				(für allgemeine Hinweise)				
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Х	Х	Х	
Melde SG5	punkt				Muss [527]	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC	2007	470	Malalania	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt ator	X X [950] X [951]	X X [950] X [951]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifika	tor						
SG6	DEE				<b>Muss</b> Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	11013 11014 11015	GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG	X	X	X	
				Ablehnung EoG Anmeldung				
		rgangsnummer nachricht)						
SG6	umago	ridorii ority				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	X	
Marktl		die ID der n für Termine						
SG6	UI(	AVII			Muss	Muss		
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
bei Ma	arktloka	rechnungsjahrs ationen mit ngspreis (Gas)						



EDIF	ACT Str	uktur		eibung unikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
				unikation von Intifikator	11013	11014	11015	
SG6	DTM				Muss [19] U [46]		7,010	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	inte Tur ISB (Str	nusablesung om)						
SG6	DTM				Muss [21] U [59] U [234]			[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	sablese (Strom)	intervall des						
SG6	DTM				Muss [21] U [59] U [234]			[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 SG6	DTM DTM	2005 2380	672 Datum	zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder	X X	X		
			Zeitspa	nne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		



EDIF#	ACT Str	uktur	Komm	reibung unikation von entifikator	Anmeldung EOG NB an LF 11013	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB 11014	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB 11015	Bedingung
Abrec SG6	hnungs	intervall des LF						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Termi								
Netzn SG6	utzungs	sabrechnung						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z21</b>	Termin der Netznutzungsabrechnung	X	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	106	MMDD	X	X		
			104	MMWW-MMWW	Χ	Χ		
Nächs Netzn <b>SG6</b> SG6		sabrechnung			Muss [24] U	Muss [24] U		[24] Wenn SG6
					[230]	[230]		DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung ) vorhanden
								[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung ) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung ) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung	Х	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	X	Χ		
tervall	utzungs des NE	sabrechnungsin 3						
SG6 SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	X	Χ	
	/ Leistu parame	ıng für terabhängige						

Wasserwirtschaft e. V.



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Marktlokation SG9		Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	<ul> <li>Veranschlagte         <ul> <li>Jahresmenge Gesamt/</li> <li>Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation</li> </ul> </li> <li>Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie         <ul> <li>"Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"</li> </ul> </li> </ul>	x	x		
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge	Χ	Χ		
SG9 QTY 6411  Veranschlagte Jahresmenge	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) KWH Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden  [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
gesamt SG9		Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])	Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9



						_		
EDIFACT	T Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung EOG	Ablehnung	Bedingung
					EOG	Anmeldung	EOG Anmeldung	
			Kommi	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			. randol		11010	11017	11010	QTY+Y02 (TUM
								Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt),
								für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
								[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
	TY				Muss	Muss		
SG9 Q	(TY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 Q	ΥΥ	6060	Menger	nangabe	X	X		
SG9 Q	ΥT	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Х		
TUM Kun SG9	ndenv	vert			Soll [46] U [106] U [108]	Soll [46] U [106] U [108]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 Q	ΥT				Muss	Muss		
	ΥΥ	6063	Y02	Kundenwert	Χ	Χ		
SG9 Q	ΥT	6060	Menger	nangabe	Χ	Χ		
SG9 Q	ΥT	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
Lieferrich	ntuna							
SG10	. 3		\$ = = = = = = = = = = = = = = = = = = =		Muss	Muss	Muss	
SG10 <b>C</b>					Muss	Muss	Muss	
SG10 C		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 C	CI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Zugeordn SG10	nete l	Varktpartner			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
0040 5	.01				Maria	N 4		
SG10 <b>C</b> 0		7037	ZB3	Zugeordneter	Muss X	Muss X		(Nachrichtenempfänger)



					- "
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Übertragungsnetzbetreiber					-
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z90</b> ÜNB	X	X		
SG10 CAV 1111	MP-ID	X	X		
Messstellenbetreiber	:				-
SG10					
SG10 CAV		Muss [232] X [234]	Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z91</b> MSB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	Х	X		
Regelzone SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI		Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	<b>Z18</b> Regelzone	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Regelzone	X	X		
Bilanzkreis					
SG10		Soll [46] U [64] U [65]	Muss [61] U [64]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
					[65] Wenn Marktgebietsüber- lappung besteht, sind alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z19 Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzkreis	X	X		
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z20</b> Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
	r	^`			-
Marktgebiet SG10		Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z21 Marktgebiet	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Marktgebiet	Х	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [59] U [89] U [106]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		[00] 0 [000]	[] - []		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose
					auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X	Χ		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z22 Verbrauchsaufteilung in	Χ	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	% Verbrauchsaufteilung in %	X	X		
Zeitreihentyp					
SG10		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
							Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
CO40 CC				Muoo	Muoo		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI	7050	15	Ctor. det. or	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059 7037	15 Z21	Struktur Summenzeitreihentyp	X	X		
	1031	[ 221	Summenzentementyp	^	^		
Zeitreihentyp							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	des Zeitreihentyps	X	X		
		: 0006	200 Zomomontypo				
Spannungseb Marktlokation							
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI				Muse	Muse		aus Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der	Muss X	Muss X		
			Marktlokation				
Spannungseb Marktlokation <b>SG10</b>							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	Χ	Χ		
		E04	Hochspannung Mittelspannung	X X	X		
		E05 E06	Niederspannung Niederspannung	X	X X		
Umspannung Marktlokation <b>SG10</b>	der						
SG10 CAV				Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV	7111	E07	Hös/HS Umspannung	X [116]	X [116]		[114] Wenn das SG10
		E08	HS/MS Umspannung	X [115]	X [115]		CCI+E03
		E09	MS/NS Umspannung	X [114]	X [114]		(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
							[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
							[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene c	der						
Marktlokation				Muca [46]	Muse [46]		[46] Woon MD ID in SC2
SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Roschroibura		Anmolduna	Roctöticus	Ablohavas	Rodingung
EDIFACT STRUKTUR	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation voi	n	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Y01 Druckebei Marktlokai		Х	Х		
Druckebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y01 Hochdruck		X	X		
	Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck		X X	X X		
	r racaciaia					-
Messtechnische Einordnung der Marktlokation 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>	Z83 Messtechi Einordnun Marktloka	ng der	Х	Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z52</b> iMS <b>Z53</b> kME / mM <b>Z68</b> keine Mes		X X X	X X X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS						-
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6 Verantwor	rtlicher	X	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 NB ZA9 ÜNB		X X	X X		
Prognosegrundlage der						
Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>		auf Basis von	X	X		
	Werten <b>ZA6</b> Prognose Profilen	auf Basis von	Х	Х		
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			(([59] U	Muss [21] U (([59] U		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose
			U [183]))) X	([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61]))		auf Basis von Profilen) vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		unikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
						[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	X [46] O [59]	X [46] O [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	E14	TLP/TEP	O [59] U [243]	O [59] U [243]		aus Sparte Gas  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10			Muss [59] U [244]	Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	Х		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z54 Z55	Wahlrecht durch LF gegeben Wahlrecht nicht	X X	X X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfider		11013	11014	11015	
	ZC1	vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X	×		
Gruppenzuordnung (nach						
EnWG)						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	745	Llougholtelium de man	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
2040 201			More	More		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	X		
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi-		Χ	Χ		
		Tagesregime - Exit	V	V		
	GABi- RLMoT	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	X		
Netznutzung		-				-
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z88	Netznutzung	Χ	Χ		
Netznutzungsvertrag						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z08	Direkter Vertrag zwischen		X		
	<b>Z</b> 09	Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	Х		
Zahlung der Netznutzung	1					
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08
						(Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen



EDIFA	CT Str	uktur		reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
								Kunden und NB) vorhanden
Netznu ariante <b>SG10</b>		sabrechnungsv						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante	X	X		
SG10	CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X		
Grundla Lieferso S <b>G10</b>		er prüfung						
SG10	CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	Χ	Х		
SG10	CAV	7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	Χ	Х		
			Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	Χ	Х		
	smitte Itzungs	utzte I in der sabrechnung			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	Х	Х		
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
OBIS-D	Daten (	der						
Marktlo	kation	1						
SG8	eeo.				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
	<b>SEQ</b> SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	X		
OBIS-k Marktlo								
SG8 SG8	PIA				Muss	Muss		
	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
	PIA	7140		Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
				LUG	Anmeldung	Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
							[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
Schwachlastfa	ähigkeit						
SG10 CCI				Muss [59] U [257]	Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [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	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
OBIS Daten fo	ür Marktrolle						
relevant SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		ado opario onom
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	Χ	Χ		
Verwendungs Werte <b>SG10</b>	zweck der						
SG10 CAV		:		Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	X V [40]	X V [40]		[19] Wenn SG8
		Z85 Z86	Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrec hnung	X [19] X [21]	X [19] X [21]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose
		Z47	Endkundenabrechnung	X [83]	X [83]		auf Basis von Werten)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	- rungerunkator	11013	11014	11013	vorhanden
					[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose
					auf Basis von Profilen) vorhanden
					[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung					
an der Marktlokation 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>	<b>Z17</b> Stromverbrauchsart	Χ	X		
Verbrauchsart					-
SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	<b>Z64</b> Kraft/Licht	X	X		
· · · · · · ·	<b>Z65</b> Wärme	X	X		
	Z66 Kraft/Licht/Wärme	X	X		
	<b>Z87</b> E-Mobilitätsladesäule <b>ZA8</b> Straßenbeleuchtung	X X	X X		
	<b>ZB3</b> Steuerung Wärmeabgabe		X		
Unterbrechbarkeit SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z62</b> unterbrechbare	X	X		
	Verbrauchseinrichtung	V	V		
	Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
Wärmenutzung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z56</b> Speicherheizung	X	X		
	<b>Z57</b> Wärmepumpe <b>Z61</b> Direktheizung	X X	X X		
Konzessionsabgabedaten					-
SG8		Muss [335]			[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b: 1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z07</b> Konzessionsabgabedaten	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur			reibung unikation von intifikator	Anmeldung EOG NB an LF 11013	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB 11014	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB 11015	3	
		die OBIS-						_
SG8	anı der	Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-P	Kennzahl	X	X		
Zuordi		abgabe						
SG10	3310113	abgabe			Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	Х		
	ssions	abgabe						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	KAS	für alle	X	X		
	-			konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind				
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	X		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	X		
			ТА	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	Х	X		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	Х	Х		
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	X		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	X		
			тѕ	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/ kWh)	X	X		
			TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10	CAV	7110	Konzes	ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10	CAV	7110		renkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue SG8	r-/Abga	beninformation			Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9
SG8	SEQ				Muss	Muss		erforderlich



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung	
				unikation von entifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
Refere	enz auf	die OBIS-	<u> </u>					
Kennz SG8	ahl der	Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z10	OBIS-Kennzahl Kennzahl	X X	X X		
			- ODIO-I	Nemizanii	^			-
Steue SG10 SG10		abenbefreiung			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	Χ		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
	inderab	att						
SG8 SG8	SEQ				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	X		
Geme	inderat	natt						
SG9	maorac	, att			Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X		
Daten SG8	der Me	esslokation			Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		g
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	Χ		
Messl	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
Messs	hnung o stellenb ür kME	etriebs über						
SG8	RFF				Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	Х	Х		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB 11014	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013		11015	
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	Х	Х		
Zugeo	rdnete	Marktpartner						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
	tellenb	etreiber						_
SG10								
SG10			704	MOD	Muss	Muss		
SG10		7111	Z91	MSB	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х	Х		
		ene der						
	okation				M 5505	M 1501		[FO] Merca MD ID 1 COS
SG10					Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	Χ		
Spann	ungsek	ene der						
Messlo	okation							
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	E03	Höchstspannung	X	X		
			E04 E05	Hochspannung	X X	X X		
			E06	Mittelspannung Niederspannung	X	X		
				recuciopannung				
Gasqu <b>SG10</b>	alität				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
0040	001				N4			aus Sparte Gas
SG10		7027	Vna	Caegualität	Muss	Muss		
SG10 Gasqu		7037	Y02	Gasqualitat	X	X		
SG10			1					
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Y04	H-Gas	X	Χ		
			Y05	L-Gas	Χ	Χ		
Zähleir	nrichtu	ngsdaten						
SG8					Muss [286]	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		=
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	Χ		
Messlo	enz auf okation	die ID einer						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
000	RFF	1153	Z19	Messlokation	X X [951]	X X [951]		[951] Format:
SG8 SG8	RFF	1154		r Messlokation				



EDIFACT Struktur		Beschre	, and the second	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8 RFF				Soll [166] U [215]	Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden
				[210]	[2.0]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF	1154		ation / Nummer des eter-Gateways	X	Х		
Zählertyp SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zählertyp							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		LAZ	Lastgangzähler	X [59]	X [59]		
		MAZ	Maximumzähler	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger)
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]	X [46]		aus Sparte Strom
		BGZ	Balgengaszähler	X [46]	X [46]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	X [46]		
		UGZ WGZ	Ultraschallgaszähler Wirhelgaszähler	X [46]	X [46] X [46]		
		MRG	Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät	X [46] X [46]	X [46] X [46]		
		EHZ	elektronischer	X [40]	X [40]		
			Haushaltszähler				
		IVA	Individuelle Abstimmung	Χ	Х		
SG10 CAV	7110	Z01	(Sonderausstattung) EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
5510 OAV		Z02	EDL21	X [136]	X [136] X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
		Z04	Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
							[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße	(Gas)						
SG10							
SG10 CAV				Muss [46] U [229]	Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10	X	X		
		G100 G1000	Gaszähler G100 Gaszähler G1000	X X	X X		
		:	Gaszähler G10000	X	X		



EDIFACT Struktur	CT Struktur Beschreibung		Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	<b>G12500</b> Gaszähler G12500	X	X		
	<b>G16</b> Gaszähler G16	X	X		
	G160 Gaszähler G160	Χ	Χ		
	G1600 Gaszähler G1600	X	X		
	<b>G16000</b> Gaszähler G16000	X	X		
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	X		
	G25 Gaszähler G25	X	X		
	<b>G250</b> Gaszähler G250 <b>G2500</b> Gaszähler G2500	X X	X X		
	<b>G350</b> Gaszahler G2500 Gaszahler G350	X	X		
	G4 Gaszähler G4	X	X		
	<b>G40</b> Gaszähler G40	X	X		
	G400 Gaszähler G400	Χ	X		
	G4000 Gaszähler G4000	Χ	X		
	G6 Gaszähler G6	X	X		
	G65 Gaszähler G65	X	X		
	G650 Gaszähler G650	X	X		
	<b>G6500</b> Gaszähler G6500	X	Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					-
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X	X		
Registeranzahl SG10					
SG10 CAV		Muss [59] U [139]	Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ Eintarif	X	X		
	<b>ZTZ</b> Zweitarif	X	X		
	NTZ Mehrtarif	X	X		
Energierichtung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ Einrichtungszähler	X	Χ		
	<b>ZRZ</b> Zweirichtungszähler	X	X		
Fernschaltung der					_
Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z58</b> Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	X		ado Oparte Stroiti
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Zanienmentarig Z06</b> vorhanden	X	X		
23.0 0.00 1110	<b>Z07</b> nicht vorhanden	X	X		
Messwerterfassung an der					-
Zähleinrichtung					
SG10		Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben
					SG8 das RFF+Z14



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					200	Anmeldung	Anmeldung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
								(Smartmeter-Gateway)
SG10	CCI				Muss	Muss		mont vomanden
SG10		7037	E12	Messwerterfassung an	X	X		
				der Zähleinrichtung	,,			
		ssung an der						
	nrichtu	ng						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	AMR	fernauslesbare Zähler	X	X		
0010	OAV	7111	MMR	manuell ausgelesene Zähler	X	X		
Menge	enumw	erterdaten						
SG8					Soll [46] U	Soll [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
					[130]	[130]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
								[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8	SEQ				Muss	Muss		wessiokation vomander
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	X		
			:	World Daton				
	enz auf enumm							
SG8	711UIIIIIII	CI						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Χ	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	Zählers nummer	X	X		
Menge	enumw	erter						
SG10	)	01101			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X	Χ		
ldentifi	ikation	/ Nummer des						
Geräte	es							
SG10	0417				N 4 · · -	N 4 · · -		
SG10		7444	720	Corötonummar	Muss	Muss		
SG10 SG10		7111 7110	Z30	Gerätenummer nummer	X	X		
			· Gerale	IIIIIIIIIIIIII	^	^		
	enumw	ertertyp						
SG10	CAY				NA	N4a-		
	CAV	7111	ויאם	Dichtemengenumwerter	Muss	Muss		
SG10			DMU	Dichtemengenumwerter	X X	X X		
SG10		7111	TMU	Temperaturmengenumwe	^			
SG10		7111		rter		X		
SG10		7111	TMU ZMU		X	X		
SG10 SG10				rter Zustandsmengenumwert		Х		
SG10 SG10 OBIS-I Zähleii	CAV  Daten on richture	der ng /		rter Zustandsmengenumwert		X		
SG10 SG10 OBIS-I Zähleii Menge	CAV  Daten	der ng /		rter Zustandsmengenumwert	X			
SG10 SG10 OBIS-I Zähleii	CAV  Daten on richture	der ng /		rter Zustandsmengenumwert				
SG10 SG10 OBIS-I Zähleii Menge	CAV  Daten on richture	der ng /		rter Zustandsmengenumwert	X			(Zähleinrichtungsdaten)
SG10 SG10 OBIS-I Zähleii Menge	CAV  Daten on richture	der ng /		rter Zustandsmengenumwert	X			
SG10 SG10 OBIS-I Zähleii Menge	CAV  Daten on richture	der ng /		rter Zustandsmengenumwert	X			mindestens einmal



EDIFACT Struktur		Beschr	Beschreibung		Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG	Bedingung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	Anmeldung LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
Geräte	enz auf enumm							
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X	X		
			<b>Z</b> 11	Zählers Gerätenummer des	Х	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	Mengenumwerters nummer	X	X		
Zählei	Kennza inrichtu enumw	ng /						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140		Kennzahl der richtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden  [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap.
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ		4.5 eingehalten werden
			•					-
	ählwerk	chkommaste	ilen		Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		unikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
						Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?: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>	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Χ	X		
Vor- und Nachkommasteller des Zählwerks SG10	1		Mara	Maria		
SG10 CAV	Λ		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7110</b> SG10 CAV <b>7110</b>		e der Vorkommastelle e der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10			Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))	Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[210]])	[213]))		[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?:5.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung EOG EOG Anmeldung	Ablehnung Bedingung EOG Anmeldung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF LF an NB 11013 11014	LF an NB 11015
			6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 yorhanden
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z63</b> Lokale Kennzeichnung : Kontrollzwecken	zu X X	
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х Х	
Schwachlastfähigkeit			
SG10		Muss [59] U Muss [59] U [256] [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z10 Schwachlastfähigkeit	X X	
SG10 CCI <b>7037</b>	<ul><li>Z59 Nicht-Schwachlast fähig</li><li>Z60 Schwachlast fähig</li></ul>	X X X	
Wandlerdaten			
SG8		Soli [59] U Soli [59] U [130] [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>		Muss Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z04</b> Wandler-Daten	X X	
Referenz auf die Gerätenummer SG8			
SG8 RFF		Muss Muss	
SG8 RFF 1153	<b>MG</b> Gerätenummer des Zählers	X X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X X	
Wandler SG10		Muss Muss	
SG10 CCI		Muss Muss	
	÷		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung	
			Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	Х	Х		
Geräte SG10	es	/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
								[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10	CAV	7110	Gerätei	nummer	Χ	Χ		
Wandl SG10 SG10		und Faktor			Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X	X X		
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X	X X		
SG10	CAV	7110	Wandle		X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
		ionseinrichtung						
sdater SG8	1				Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	Х	Х		
Geräte	enz auf enumm							
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
	nunikat	ionseinrichtung			A4	M		
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	Х	Х		
Gerätes	n / Nummer des						-
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Kommunika styp <b>SG10</b>	tionseinrichtung						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV		GSM	GSM/GPRS/UMTS-	X	X		
		ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х	X		
		PLC	PLC-KomEinrichtung	Х	Χ		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Χ	Χ		
		DSL	DSL-Kom.Einr.	Х	X		
		LTE	LTE-KomEinr.	Χ	Χ		
Daten der te							
Steuereinric	htung			Call [400]	Call [400]		[120] Wonn co
SG8				Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEC				Muss	Muss		
SG8 SEC	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Х	X		
Referenz au							
Gerätenumi SG8	пег						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	Х		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	X		
Technische							
Steuereinric SG10	htung			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	X		
	n / Nummer des						
Gerätes SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV		•••••••	nummer	Χ	X		
Technische							
Steuereinric	htungstyp						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV		RSU	Rundsteuerempfänger	X	X		
	-	TSU	Tarifschaltuhr	X	X		
Smartmeter	-Gateway						-
SG8				Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		wessiokalion vomanuen
		:					



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z13 Smartmeter-Gateway	Х	Х		
Smartmeter-Gateway SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z75</b> Smartmeter-Gateway	X	Χ		
Identifikation / Nummer de	es				
Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	<b>Z30</b> Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format:
		X [002]	/ [002]		Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox SG8		C-11 [E0] [1	C-11 (50) 11		[FO] Wann MD ID in SCO
368		Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		[100]	[100]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[133] Wenn an der
					übermittelten
					Marktlokation /
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z14</b> Steuerbox	X	X		
	Z14 Stederbox				
Referenz auf das					
Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	<b>Z14</b> Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des	X	Χ		
1101	Smartmeter-Gateways	,			
Steuerbox					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z76</b> Steuerbox	Х	Х		
Identifikation / Nummer de	es				
Gerätes					
SG10 CAV		Muco	Muse		
	<b>Z30</b> Gerätenummer	Muss X	Muss X		
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format:
3310 CAV 7110	Gerateriummer	A [932]	A [932]		Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas) SG8		Muss [46] U	Muse [46] [1		[46] Wenn MP-ID in SG2
000		Muss [46] 0 [106]	[106]		NAD+MR
		[]	[]		(Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas
					[106] Wenn in dieser SG8
					SEQ+Z01 SG10
					CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
					Marktlokation: Prognose
					auf Basis von Profilen)
					CAV+E02 (SLP/SEP)
					vorhanden



EDIFACT Strukt	ur	Beschre		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF		LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ 12	229	Z35	Lastprofildaten	Χ	Χ		
Lastprofil (Gas)							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
	)59	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 70	)37	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (Gas)							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 71	11	Code de	es Lastprofils (Gas)	X	Χ		
SG10 CAV 30	)55	89	Vergeben vom Händler	X	Χ		
			(hier Netzbetreiber)				
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Klimazone /							
Temperaturmess SG10	sstelle			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 70	<b>059</b>	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit	X	x		
SG10 CCI <b>70</b>	)37	ID Klima	ist Tagesparameter)	X	X		
	•		aturmessstelle				
SG10 CCI 11	31	Diensta	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 30	)55	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Profildaten (Stro	m)						
SG8				Muss [59] U [106]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ 12	229	Z21	Profildaten	Χ	Χ		
Normiertes Profi	(Strom)						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes P SG10	rofil (Strom)						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Х	X		
Profilscharda	ten						
SG8				Muss [59] U [89]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Χ	Χ		
Profilschar <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>				Muss Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar							
SG10							
SG10 CAV	7444	Codo	dor Drofiloshor	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code c	der Profilschar	X	X		
Normiertes P	rofil			Muss	Muss		
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	X	X		
			es Lastprofil				
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes P	rofil						
SG10				N 4:	N 4 · · -		
SG10 CAV	7111	Codo	des Normierten Profils	Muss X	Muss X		
JGTU CAV	/ I I I	(Strom		^	^		
Klimazone /							
Temperaturm	essstelle			M	M		
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI	7037		nazone / eraturmessstelle	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI 1131	Dienst	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	Χ		
	293	(Her Netzberteiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Kunde des Lieferante SG12	en		Muss [203]	Muss [203]		[165] Wenn bekannt
3012			Soll [165]	Soll [165]		[100] Werlin bekarilit
						[203] Wenn STS+7++E06/ Z38/ Z39/ ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	Z09	Kunde des LF	X	Χ		
SG12 NAD 3036	Name	0111	X	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	Х		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
Korrespondenzansch	rift des	•				
Kunden des Lieferan						
SG12			Muss [559] U [213]	Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
						[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name		X	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z</b> 01	Struktur von Personennamen	Х	X		
	<b>Z02</b>	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße Postfa	und Hausnummer oder	X	X		
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postlei	tzahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
			Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD <b>3207</b>	Lände	rname, Code	Muss	Muss		
Netzanschlusseigent	ümer					-
(oder Hausverwalter)						
SG12			Kann			
SG12 NAD 2025	<b>E</b> 0	Notzanachlussaisantiiss	Muss			
SG12 NAD <b>3035</b> SG12 NAD <b>3036</b>	EO Name	Netzanschlusseigentüme	r X X			
SG12 NAD <b>3045</b>	Z01	Struktur von	X			
- 5.1 ID 0040			^			



EDIFACT Str	uktur	Beschre		Anmeldung EOG	EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
SG12 NAD	3042	Straße (	und Hausnummer oder n	X			
SG12 NAD	3164	Ort		X			
SG12 NAD	3251	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	3207	Länderr	name, Code	Muss			
Marktlokation	sanschrift						
SG12				Muss	Muss		
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatzir Identifiz	nformation zur ierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
							[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Χ	Χ		
SG12 NAD	3207	Länderr	ame, Code	Х	Χ		
Name und Ad Ablesekarte <b>SG12</b>	dresse für die			Muss [213] U (([59] U [234]) X [46]) U [560] U [573]	Muss [213] U (([59] U [234]) X [46])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				0 [3/3]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zu Identifikation genutzt
							[573] Hinweis: Wenn keine andere Information für "Name und Adresse für die Ablesekarte" vorliegt, wird das



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG12 NAD				Muss	Muss		Segment aus dem Kundennamen im NAD+Z09 und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04 zusammengesetzt
SG12 NAD	2025	Z05	Namo und Adrosso für	X	X		
SGIZ NAD	3035		Name und Adresse für die Ablesekarte				
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	X		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
SG12 NAD	3042	Straße und Hausnummer oder Postfach		Х	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden  [268] Wenn der Code im  DE3207 in der  "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der  Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokation SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG12 RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-I	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer	X	X	X	
UNT	0062		chten-Referenznummer	Χ	X	X	



## 4.6 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)

Die Zuordnungslisten dienen dem Abgleich zwischen den Vertragsparteien NB und Lieferant. Dabei wird immer ein Monatszeitraum betrachtet.

Jeder Typ der Zuordnungsliste bezieht sich immer auf den Kalendermonat, der im Nachrichtenkopf angegeben ist (Bezugsmonat).

Eine Marktlokation steht genau dann auf der Zuordnungsliste Bestand (Kategorie E06), wenn

- die zugehörige Anmeldung zum Zeitpunkt der Listenerstellung bereits positiv beantwortet wurde und
- 2. Netznutzung oder Bilanzierung an mindestens einem Tag im Bezugsmonat stattfindet.

Änderungen in der Zuordnungsliste können nur dann vorgenommen werden, wenn diese Änderungen vorab in der für die jeweilige Änderung vorgesehenen Änderungsmeldung mitgeteilt wurden.

Dabei gilt, dass erst nach der bestätigten Stammdatenänderung die Daten in der Zuordnungsliste aufzunehmen sind. Zudem werden die Änderungen oder Daten erst ab dem Monat aufgenommen auf den sich die Änderungen und die Zuordnungsliste beziehen.

#### Nutzung der DTM Segmente:

Die DTM Segmente "Beginn zum" (Netznutzungsbeginn) und "Bilanzierungsbeginn" müssen stets mit den tatsächlichen Terminen (vereinbarte Startzeitpunkte gem. Antwortmeldung) belegt werden, auch wenn diese Termine nicht in dem Bezugsmonat liegen (Bsp.: Bezugsmonat Februar 01, Beginn der Zuordnung und Bilanzierung war aber am 01.01.01).

Die DTM Segmente "Ende zum" (Netznutzungsende) und "Bilanzierungsende" werden nur dann belegt, wenn die entsprechenden Termine bereits feststehen/stattgefunden haben und bestätigt kommuniziert wurden. In diesem Fall werden ebenfalls die tatsächlichen Termine eingetragen, auch wenn diese Termine nicht in den Bezugsmonat fallen (z. B. bei Abmeldungen in die Zukunft). Andernfalls werden die DTM Segmente nicht genutzt. (Dies bedeutet Ende noch offen).

Sofern "Beginn zum" und "Bilanzierungsbeginn" sowie "Ende zum" und "Bilanzierungsende" auf den gleichen Tag fallen, werden jeweils beide DTM Segmente mit denselben Terminen belegt (z. B. bei RLM-Marktlokation generell). Bei beispielsweise rückwirkenden Ein- und Auszügen nach dem Mehr-/Mindermengenmodell sind in den DTM Segmenten "Beginn zum/Ende zum" und "Bilanzierungsbeginn und –ende" unterschiedliche Termine eingetragen.

Grundsätzlich können auch die anderen Datenelemente der UTILMD genutzt werden, um zusätzliche Informationen abzustimmen. Bewusst wird aber für die Abstimmung die Nachricht klein gehalten. Bei SLP-Marktlokationen muss die vereinbarte Jahresverbrauchsprognose immer dabei stehen.

Grundsätzlich müssen Abweichungen die zwischen den bestätigten Einzelmeldungen und der Zuordnungsliste festgestellt werden, dem Marktpartner als Stammdatenänderung gesendet werden. Diese Fehlermeldung setzt die Fristen für die Änderung bilanzierungsrelevanter Daten außer Kraft und die Klärung hat unverzüglich zu erfolgen.

In dem Fall, dass in der Zuordnungsliste Marktlokationen enthalten sind, die der Lieferant nicht kennt, sind diese mit der APERAK und dem Qualifier Z10 abzulehnen.



EDIF/	EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator		liste-Gas	meldung zur Zuordnungs- iste-Gas	Antwort auf r Änderungs- - meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF 11021	Bedingung	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment							
	UNH	-F 2o.i.t			Muss	Muss	Muss		
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ		
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ		
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ		
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ		
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ		
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	X		
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden	
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	Χ				
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenumm er) mit 1 vorhanden	
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss		
	BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	X	X		
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	Χ	Χ		
Nachr	ichtend	atum							
	DTM				Muss	Muss	Muss		
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X		
	DTM		Zeitspaı	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X		
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	X	X		
Gültig	DTM	ginndatum			Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste übernommen	
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X			
		2380	Zeitspaı	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X			
	DTM	2379	610	CCYYMM	Х	Х			
	Absen	der							
SG2 SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X		
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ		
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der	X X	X X	X X		
				Energie- und					



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		liste-Gas	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf r Änderungs- - meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
				unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr SG3 SG3	echpar CTA	tner			<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	Χ	Χ	
Komm <b>SG3</b> SG3	nunikati COM	onsverbindung			Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	<u>^</u>	0	
000	COIVI	0.00	FX	Telefax	Ö	Ö	Ö	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	U	0	
MP-ID SG2 SG2	Empfä  NAD	inger			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	1 02	X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
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	X	X	_
Vorga SG4	ing				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	X	
Begin	n zum		1					
SG4	uiii							
SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Χ	Χ	
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	Х	



Soll [28] U   [29]   CEnde	enn SG4 DTM+93 cum) nicht den enn SG4 DTM+93 cum) vorhanden enn eine erung stattfindet
Cender   C	zum) vorhanden enn eine
Bilanzie   Bilanzie	
SG4   DTM   2005   158   Bilanzierungsbeginn   X   X   X   X   X   X   SG4   DTM   2380   Datum oder Uhrzeit oder   X   X   X   X   X   X   X   X   X	
SG4         DTM         2380         Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert         X         X         X         X           SG4         DTM         102         CCYYMMDD         X         X         X         X           Bilanzierungsende         SG4         SG4         DTM         Muss [28] U Kann [64]         Kann [64]         Soll [336] [28] W (Ender Seits)         Geld W (Ender Seits)         Gel	enn in ngsmeldung
SG4         DTM         2380         Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert         X         X         X         X           SG4         DTM         102         CCYYMMDD         X         X         X         X           Bilanzierungsende         SG4         SG4         DTM         Muss [28] U Kann [64]         Kann Soll [336] [28] W (Ender Seits)         [64] W (Ender Seits)	
Bilanzierungsende   SG4   SG4   DTM	
SG4         DTM         Muss [28] U [64]         Kann Soll [336] [28] W (Ender [64])         [64] W [64]         [64] W [6	
SG4         DTM         Muss [28] U [64]         Kann Soll [336] [28] W (Ender [64])           [64] W DTM+1 (Bilanz vorhan)         [336] V Ändert gefüllt           SG4 DTM 2005         159 Bilanzierungsende         X X X           SG4 DTM 2380         Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert         X X X           SG4 DTM 2379         102 CCYYMMDD         X X X           Transaktionsgrund         SG4	
SG4 DTM 2005   159 Bilanzierungsende   X   X   X   SG4 DTM 2380   Datum oder Uhrzeit oder   X   X   X   X   Zeitspanne, Wert   SG4 DTM 2379   102 CCYYMMDD   X   X   X   X   X   X   X   X   X	enn SG4 DTM+93 cum) vorhanden
Änderugefüllt           SG4         DTM         2005         159         Bilanzierungsende         X         X         X           SG4         DTM         2380         Datum oder Uhrzeit oder         X         X         X           SG4         DTM         2379         102         CCYYMMDD         X         X           Transaktionsgrund         SG4	erungsbeginn)
Zeitspanne, Wert  SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X X  Transaktionsgrund SG4	enn in ngsmeldung
Zeitspanne, Wert	
Transaktionsgrund SG4	
SG4	
Segme einmal	gment bzw. ntgruppe ist genau je SG4 IDE ng) anzugeben
SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X	
SG4 STS 9013 ZD0 Fehlerkorrektur X X	
Status der Antwort	
SG4	
SG4 ID DE113 STS+E	nerhalb eines E müssen alle 1 der SG4
SG4 STS 9015 E01 Status der Antwort X	hen Wert
SG4 STS 9013 Code des Prüfschritts X	hen Wert
SG4 STS <b>1131</b>	hen Wert
Beschreibung der	hen Wert



EDIFACT Struktur		-		liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas		
			Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
überm SG4	ittelten	Liste						
SG4	FTX					Muss		
SG4	FTX	4451	ABO	Information über Abweichung		Х		
SG4	FTX	4441	Z03 Z05	Ergänzte Marktlokation Änderung vorhanden		X X		
SG4	FTX	4440	Text für Abweich	Erläuterung der nung		Kann		
Melde	punkt							
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						
SG6 SG6	RFF				<b>Muss</b> Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11019 11020 11021	GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste	X	X	X	
		gangsnummer nachricht)						
SG6	umago.	idomoniy				Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		X	X	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Soll [92]	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [92] Wenn Wert innerhalb SG bzw. Segment geändert wird



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	liste-Gas		Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfider		11019	11020	11021	
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Х	Χ	
Veran gesan SG9		te Jahresmenge			Muss [106] U [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10
								CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
								[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte	Χ	Χ	Χ	
SG9	QTY	6060	Mengen	Jahresmenge Gesamt	Χ	X	X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	
			:	Miowattsturide				
SG9	Kunder	nwert			Soll [106] U [108]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9	QTY		Ves	V da a	Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	Y02 Mangan	Kundenwert	X	X	X	
SG9 SG9	QTY QTY	6060 6411	Mengen <b>KWH</b>	Kilowattstunde	X X	X	X	
		V-1.1		Taiowattoturiuo				
SG10					Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFACT Struktur	Beschreibung		liste-Gas	e Zuordnungs- o liste-Gas	· Änderungs- · meldung zur Zuordnungs- liste-Gas		
		nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF		
	Prüfiden	tifikator	11019	11020	11021		
						(Vorgang) anzugeben	
						[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z19	Bilanzkreis	X	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzkr	eis	Х	Х	Х		
Prognosegrundlage der							
Marktlokation SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Χ	Χ	Χ		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х	Х		
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV			Muss [21] U [182]	Muss [21] U [182]	Muss [21] U [182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen)	
						vorhanden  [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben	
SG10 CAV <b>7111</b>	E02	SLP/SEP	Х	X	X		
Gruppenzuordnung (nach							
EnWG) SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	g	
SG10 CCI <b>7037</b>	Z15	Haushaltskunde gem.	Χ	Χ	Χ		
	Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden	
SG10 <b>CCI</b>			Muss	Muss	Muss	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung	X	X	X		
		nach GABi Gas					
SG10 CCI 1131	GABI- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt	Х	X	X		



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-		
			Prüfider		11019	11020	11021	
			GABi-	werden) RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Х	Х	Х	
			GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	Х	Х	
Netznutz SG10	ung				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 <b>C</b>	CI				Muss	Muss	Muss	
SG10 C	CI	7037	Z88	Netznutzung	X	Χ	Χ	
Netznutz SG10 SG10 C		vertrag			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 C	AV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	Χ	X	
SG10 C	AV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X	X	
			Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	Х	Х	
	der N	letznutzung						
SG10								
SG10 C		7444	773	Zoblung der Netzputzung	Muss	Muss	Muss	
SG10 C		7111 7110	Z73 Z10	Zahlung der Netznutzung Kunde	X X [216]	X X [216]	X X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88
3010 0	,,,,, v	7110	Z11	Lieferant	X (210)	X	X (210)	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofi	ldate	n (Gas)						
SG8					Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
	EQ	4000	705	Lostorofildetee	Muss	Muss	Muss	
SG8 S	EQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X	X	X	
Lastprofi SG10		as)			Muss	Muss	Muss	
SG10 C		7050	740	Lostorofil	Muss	Muss	Muss	
SG10 C		7059 7037	Z12 E01 Z10	Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X X	X X X	X X X	
Lastprofi	l (Ga	s)	-	,				
<b>SG10</b> SG10 <b>C</b>	ΔV				Muss	Muss	Muss	
SG10 C		7111	Code de	es Lastprofils (Gas)	X	X	X	



EDIFACT Struktur		·		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler	X	X	X	
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Klimazone / Temperaturme <b>SG10</b>	essstelle			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	x	x	x	
			Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)				
SG10 CCI	7037	:	nazone / eraturmessstelle	X	X	Χ	
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CC das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	X	Χ	Χ	
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Kunde des Lie SG12	eferanten	4		Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden
							Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X	X	
SG12 NAD	3036	Name		X	X	X	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	Х	Χ	
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х	Х	
Marktlokations SG12	sanschrift			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	-
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Χ	Χ	
SG12 NAD	3124		information zur zierung	Kann	Kann	Kann	
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nich vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	Χ	Χ	Χ	
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ	Χ	

# BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

01.04.2021



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Χ	Х	Х	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	X	Χ	



#### 4.7 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Mittels des Transaktionsgrunds "Stornierung" können einzelne Vorgänge einer kompletten Nachricht, die schon versendet wurden, aufgehoben werden. Dabei wird nur der Vorgang bzw. die Meldung storniert auf die in der Stornierung referenziert wird. Dies geschieht ebenfalls nach dem System "Anfrage und Antwort"! Es können nur Anfragen storniert werden, da nur storniert werden kann, wenn noch keine Antwort erfolgt ist. Bei Antworten erfolgt keine Stornierung, somit ist nur noch eine Rückabwicklung möglich.

### Anfrage:

Die Anfrage wird an den Empfänger des zu stornierenden Vorgangs gesendet. Die Nachrichtenkategorie entspricht derjenigen, die den zu stornierenden Vorgang enthielt (z. B. soll eine Abmeldung storniert werden, so erhält die Anfrage zur Stornierung die Kategorie Abmeldung). Der Transaktionsgrund der Anfrage und der Antwort ist immer "Stornierung". Zur Identifizierung wird in dem Datenelement (DE1154) die Referenz zu einem Vorgang in SG6 RFF+ACW auf die ursprüngliche Vorgangsnummer des zu stornierenden Vorgangs aus SG4 IDE DE7402 mitgeteilt.

#### Der stornierte Vorgang wird nicht mehr beantwortet.

Beispiel zur Anwendung der Referenzen bei Anfragen:

- 1. Anfragenachricht, z.B. Anmeldung Netznutzung vom Lieferanten an NB:
  - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer1
  - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
  - Keine Referenznummer in SG6 RFF+ACW
- 2. Storno dieser Anfragenachricht vom Lieferanten an NB:
  - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer2
  - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
  - Referenznummer in SG6 RFF+ACW DE1154 = Nummer1 (damit ist klar, welcher Vorgang storniert werden soll)
- 3. Antwort auf diese Anfragenachricht vom NB an den Lieferanten:
  - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer3
  - Referenznummer in SG6 RFF+TN DE1154 = Nummer2 (da Antwort auf Stornomeldung)

Es werden in der Folge nur die genutzten EDIFACT Inhalte dargestellt:



EDIFACT Struktur		uktur	Beschre	eibung	Anfrage	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		223.11		nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung		
			Kommu	ınikation von	Beteiligte	zurück an den	zurück an	
					aus		den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
Nachr	ichten-l <b>UNH</b>	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065		Netzanschluss-	X	X	X	
	01411	0000	D	Stammdaten	^	^		
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin	n der N	achricht						-
_	BGM				Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	Χ	
			E02	Abmeldungen	X	X	X	
	DCM	4004	E35	Kündigung	X	X	X	
		1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
	Absen	nder						-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID	0_111 0_0011001	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	X	
	echpart	tner			17	V	W	
SG3	СТА				<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	X	X	X	
		onsverbindung	:					
SG3	.a.mall	o. lov olbillading						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	ЕМ	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	Ο	



EDIF	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Anfrage	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				<u> </u>	nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
			Kommu	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus Ursprungs- nachricht	den Absender	den Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	) Empfä	inger						-
SG2		5			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055	MP-ID 9	GS1	X X	X X	X	
362	INAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der	X	x	x	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	X	
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	X	
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	Χ	Χ	Χ	
Status	der Aı	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131	G_0003	Codeliste Gas Nr.			X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2
			G_0004	G_0003 Codeliste Gas Nr. G_0004		X [46]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			S_0086	Codeliste Strom Nr.		X [59]		
			_	S_0086			V [50]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			S_0087	Codeliste Strom Nr. S_0087			X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		Feld für linweise)						
SG4		/						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		Χ	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		X	



EDIFA	CT Str	ruktur	Beschr	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Kommı	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
Prüfide	entifika	tor						_
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF			D "C   (C) (	Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13 11022	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas /	X	X	X	
000	IXII	1134	11022	Anfrage nach Stornierung	χ			
			11023	GPKE / GeLi Gas /		Χ		
				Bestätigung Anfrage Stornierung				
			11024	GPKE / GeLi Gas /			Χ	
				Ablehnung Anfrage Stornierung				
Refere	enz Vor	rgangsnummer		-				
(aus A		nachricht)						
SG6 SG6	RFF					<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
Refere	enz auf	ZU						
	ngsnun	nmer						
SG6					Muss			
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	4450	ACW	Defense	Muss			
		1153						
300	1311		ACII	Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	X			
SG6	RFF	1154		vorangegangenen	X X			
SG6	RFF			vorangegangenen Nachricht	X			
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U			[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X	Muss [61] U ([4] O [5])	Muss [61] U ([4] O [5])	[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF  [61] Segment bzw.
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau
Daten SG8	RFF der Ma	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U ([4] O [5])	([4] O [5])	([4] O [5])	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6  Daten SG8  SG8  SG8	RFF der Ma	1154 arktlokation	Vorgan	vorangegangenen Nachricht gsnummer	X Muss [61] U ([4] O [5])	([4] O [5])	([4] O [5])	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10	RFF  der Ma	1154 arktlokation	Vorgan	vorangegangenen Nachricht gsnummer	X  Muss [61] U ([4] O [5])  Muss X	Muss X	Muss X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10	RFF der Ma	1154 arktlokation	Vorgan	vorangegangenen Nachricht gsnummer  Daten der Marktlokation	X  Muss [61] U ([4] O [5])  Muss X  Muss Muss	Muss X Muss Muss Muss	Muss X Muss Muss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10	SEQ SEQ ichtung	1154 arktlokation 1229	Vorgan Z01 Z30	vorangegangenen Nachricht gsnummer  Daten der Marktlokation  Lieferrichtung	X  Muss [61] U ([4] O [5])  Muss X  Muss Muss X	Muss X Muss Muss X	Muss X Muss Muss X X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10	SEQ SEQ ichtung	1154 arktlokation	Vorgan	vorangegangenen Nachricht gsnummer  Daten der Marktlokation	X  Muss [61] U ([4] O [5])  Muss X  Muss Muss	Muss X Muss Muss Muss	Muss X Muss Muss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ SEQ ichtung CCI CCI	1154 arktlokation 1229	Z01 Z30 Z06	vorangegangenen Nachricht gsnummer  Daten der Marktlokation  Lieferrichtung Erzeugung	Muss [61] U ([4] O [5])  Muss X  Muss Muss X  X	Muss X Muss Muss X X	Muss X Muss Muss X X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ SEQ ichtung CCI CCI UNT	1154 arktlokation  1229 7059 7037 Endesegment	Z01  Z30 Z06 Z07	vorangegangenen Nachricht gsnummer  Daten der Marktlokation  Lieferrichtung Erzeugung Verbrauch	Muss [61] U ([4] O [5])  Muss X  Muss Muss X X X Muss	Muss X Muss Muss X X X X X Muss	Muss X Muss X X X X X Muss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ SEQ CCI CCI CCI	1154 arktlokation 1229 7059 7037	Z01  Z30 Z06 Z07	vorangegangenen Nachricht gsnummer  Daten der Marktlokation  Lieferrichtung Erzeugung Verbrauch  der Segmente in einer	Muss [61] U ([4] O [5])  Muss X  Muss Muss X X	Muss X Muss Muss X X X	Muss X Muss Muss X X X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



#### 4.8 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

#### 4.9 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Mittels der ORDERS ist es möglich eine Geschäftsdatenanfrage zu stellen.

Die Nachricht kann nicht als eine Korrekturanfrage genutzt werden.

Anfragen werden mit einer Standardauswahl von Daten beantwortet. Ist eine Identifizierung möglich, werden die Daten des Angefragten zur Marktlokation übermittelt.

Die Information stellt immer den aktuellen Stand der Informationen zum Zeitpunkt der Antwort an der Marktlokation dar.

Ist die Anfrage abzulehnen, so erfolgt dies via ORDRSP, wie im entsprechenden AHB beschrieben.



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfidentifikator		11035	
Nachri	ichten-l	Kopfsegment			Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss-Stammdaten	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	
Beginr		achricht				
	BGM				Muss	
	BGM		Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	-
NI I	BGM		Dokume	entennummer	X	
ivachri	ichtend <b>DTM</b>	atum			Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
MP-ID	) Absen	der				
<b>SG2</b> SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
			:	Consult Gribi i		
SG3	echpart	ner			Kann	
SG3	CTA				Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	
Komm SG3	nunikatio	onsverbindung				
SG3	COM				Muss	
SG3	COM			r / Adresse	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL	Handy	ŏ	
MP-ID	) Empfä	nger				
<b>SG2</b> SG2	NAD	<u>u</u> -			<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	
	NAD	3055	9	GS1	Χ	



EDIF	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommunikation von		NB an LF		
			Prüfide	ntifikator	11035		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X		
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
Vorga	ng						
SG4	IDE				Muss		
SG4 SG4	I <b>DE</b> IDE	7495	24	Transaktion	Muss		
SG4	IDE	7402		gsnummer	X X		
	aktions		1 0 9 0 1	90	^		
SG4	artiono	grana					
SG4	STS				Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppi ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X		
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X		
		Feld für linweise)					
SG4	FTX				Kann		
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		
Melde <b>SG5</b>	punkt				Muss [527]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen	
SG5	LOC				Muss	anzugeben	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X		
SG5	LOC	3225	Identifik		X [950] X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID	
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung	
	entifika	tor					
SG6	DEE				Muss		
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X		
SG6	RFF	1154	11035	GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	X		
Refer	enz auf	eine					
	gegang	jene Anfrage					
SG6	<b></b> -				Muss		
SG6	RFF	4450	A 637	Niverson des Autorio	Muss		
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X X		
Markt	okatior	die ID der für Termine	vorgan	gsnummer	۸		
	arktloka	auOH			Muse		
SG6 SG6	RFF				<b>Muss</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 Inhalt	
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	TOTO VALIDOTE HITTAIL	



_DII /	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
bei Ma Jahres	arktloka	echnungsjahrs tionen mit gspreis (Gas)				
SG6 SG6	DTM				Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	
	nte Turi ISB (Str	nusablesung rom)			Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6
						(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	
	sablese (Strom)	eintervall des				
J-30						
SG6	DTM				Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					Muss [21] U [59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					Muss [21] U [59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG6		2005	672	zugewiesene Periode	Muss [21] U [59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 SG6	DTM DTM	2005 2380	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6	<b>DTM</b>	2005 2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 SG6 SG6 Termii Netzni	DTM DTM DTM DTM	2005 2380	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 SG6 SG6 Termin Netzni SG6	DTM DTM DTM utzungs	2005 2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 SG6 SG6 Termii Netzni	DTM DTM DTM DTM	2005 2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommunikation von		NB an LF		
			Prüfide	entifikator	11035		
			Zeitspa	anne, Wert			
SG6	DTM	2379	106	MMDD	Χ		
			104	MMWW-MMWW	X		
Vetzni	utzungs	abrechnungsin	[			-	
	des NE	3					
SG6							
SG6	DTM	0005	700	NI-1	Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeisevergütungsinterval I des NB	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X		
SG6	DTM	2379	<b>802</b>	nne, Wert Monat	X		
			. 002	Worldt			
Daten SG8	der Ma	ırktlokation			Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	
SG8	SEQ				Muss	, , , , ,	
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 01	Daten der Marktlokation	Χ		
	oarame okation	terabhängige			Muss [59] U [101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6	
						(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden	
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der	x x		
				VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"			
SG9	QTY	6060	Menge		Χ		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-Stunde/	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit	
			KWH	Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	/ Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden	
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden	
Verans gesam SG9		e Jahresmenge			Muss [106] U [513]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6	



EDIFACT S	truktur	Beschr	eibung	Antwort auf die	Bedingung
				Geschäftsdatenanfrage	
			unikation von ntifikator	NB an LF 11035	
		Fiulide	minator	11055	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
200 27	,			Muse	[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		31	Veranschlagte	Muss X	
SGS QII	0003	31	Jahresmenge Gesamt	^	
SG9 QTY	´ 6060	Menge	nangabe	Χ	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	
TUM Kunde	enwert			Soll [46] U [106] U [108]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY		Voo	// da a a t	Muss	
SG9 QTY		Y02	Kundenwert	X X	
SG9 QTY		KWH	nangabe Kilowattstunde	X	
		i LYAALI	Kilowatisturiue	^	
Lieferrichtu SG10	ng			Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	
Zugeordnet SG10	e Marktpartner			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	-
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Χ	
Übertragun <b>SG10</b>	gsnetzbetreiber				
SG10 CAV	,			Muss	
SG10 CAV		Z90	ÜNB	X	
SG10 CAV		MP-ID		Χ	
Messsteller	betreiber				
SG10					
SG10 CAV	,			Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
			Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z91</b> MSB	X	
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	X	
	:		
Regelzone <b>SG10</b>		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z18</b> Regelzone	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	Regelzone	X	
Bilanzierungsgebiet <b>SG10</b>		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
			Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z20</b> Bilanzierungsgebiet	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzierungsgebiet	X	
Marktgebiet <b>SG10</b>		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Sparte Gas
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z21</b> Marktgebiet	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	Marktgebiet	X	
temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>		Muss [59] U [89] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X	
SG10 CAV <b>7110</b>	Verbrauchsaufteilung in %	X	
Zeitreihentyp			
SG10		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die	Bedingung	
	Kommunikation von		Geschäftsdatenanfrage		
	Prüfidentifikator		NB an LF 11035		
				[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	
				[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden	
				[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben	
SG10 CCI	45	Otan data a	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	15 Z21	Struktur Summenzeitreihentyp	X X		
	- LL I		^	-	
Zeitreihentyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code o	des Zeitreihentyps	X		
Spannungsebene der					
Marktlokation				(50) W MD ID : 000 MAD MD	
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X		
Spannungsebene der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X		
Umspannung der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Soll [166]	[166] Wenn vorhanden	
SG10 CAV 7111	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung	X [116] X [115] X [114]	[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden	
				[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden	
				[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden	
Druckebene der					
Marktlokation SG10			Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
					Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI <b>7</b>	7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	
Druckebene der Marktlokation <b>SG10</b>	r				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV <b>7</b>	7111	Y01 Y02 Y03	Hochdruck Mitteldruck Niederdruck	X X X	
Messtechnische	e Einordnung				
der Marktlokatio SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Sparte Strom
	7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	
Messtechnische der Marktlokatio					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	 7111	Z52	iMS	X	
0010 OAV 1		Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X X	
Aggregationsve in MaBiS	erantwortung				
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
	7059	6	Verantwortlicher	X	
SG10 CCI <b>7</b>	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	
Prognosegrund Marktlokation	lage der				
SG10 SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	
	7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	
		ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X	
Details der					
Prognosegrund	lage				
SG10 CAV				Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
			[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
			[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
			[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 SLP/SEP	X [46] O [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	E14 TLP/TEP	O [59] U [243]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10		Muss [59] U [244]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
2040 201			[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z84</b> Wahlrecht der Prognosegrundlage	Muss X	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z54</b> Wahlrecht durch LF	X	
	gegeben  Z55 Wahlrecht nicht vorhande wegen Verbrauch > 10.00 kWh/a		
	ZC1 Wahlrecht nicht vorhande wegen Eigenverbrauch	en X	
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z15</b> Haushaltskunde gem.	X	
	EnWG Z18 Kein Haushaltskunde gen EnWG	n. X	
Fallgruppenzuordnung SG10		Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Antwort auf die	Bedingung
			Geschäftsdatenanfrage	
		ınikation von ntifikator	NB an LF 11035	
	Prunde	TILIIIKALOI	11035	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfahre En - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01. 10.2016 genutzt werden)	X	
	GABi- RLMm	0 0	Χ	
		RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Χ	
Netznutzung		-		-
SG10			Muss	
SG10 <b>CCI</b>	700	Natara de la constanta de la c	Muss	
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	X	
Netznutzungsvertrag <b>SG10</b>				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	
SG10 CAV <b>7110</b>	Z08	Direkter Vertrag zwischen	Χ	
		Kunden und NB		
	Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	
Zahlung der Netznutzung				
SG10				
SG10 CAV			Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV <b>7111</b>	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ	
SG10 CAV <b>7110</b>	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnungsv ariante <b>SG10</b>				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	ZB1	Netznutzungsabrechnungsv ariante	Х	
SG10 CAV <b>7110</b>	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/Leistungspreis	X X	
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10				
SG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	Х	
SG10 CAV <b>7110</b>	Z12	In der Marktkommunikation	Χ	
	Z13	ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer	X	
		vereinbarte Grundlage		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
Betrieb Netznu S <b>G10</b>	ıtzungs	utzte I in der sabrechnung			Mino [FO]	[F0] Wonn MD ID in COO MAD AN
SG10	CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	Χ	
3G10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	
	Daten (					
vlarktio S <b>G</b> 8	okation				Muss	
	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Х	
Vlarktlo	Kennza okation					
SG8	DIA				Muoo	
SG8 SG8	<b>PIA</b> PIA	4347	5	Produktidentifikation	Muss X	
	PIA	7140		Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Schwa	chlastf	ähigkeit				
SG10		-			Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) da
SG10	CCI				Muss	PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	nunikation von	NB an LF	
	Prüfid	entifikator	11035	
SG10 CCI <b>7037</b>	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X	
	Z60	Schwachlast fähig	X	
OBIS Daten für Marktrolle				
relevant				
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	•
SG10 CCI <b>7059</b>	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	Х	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF	Χ	
Verwendungszweck der Werte SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnung	X	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten
	Z85 Z86	Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrechn	X [19]	der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis
	∠00	wenrmindermengenabrechn ung	X [21]	von Werten) vorhanden
	Z47	Endkundenabrechnung	X [83]	,
				[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				T0011W : 1       0040
				[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für
				Marktrolle relevant: LF) das
				CAV+Z84
				(Netznutzungsabrechnung) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung	1			
an der Marktlokation				
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Sparts Cironi
SG10 CCI <b>7059</b>	Z17	Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart	1			
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z64	Kraft/Licht	X	
	Z65	Wärme	X	
	Z66 Z87	Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule	X X	
	ZA8	Straßenbeleuchtung	X	
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	
Unterbrechbarkeit				
SG10				
2012 211	:		Muss	
SG10 CAV				
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	Z62	unterbrechbare	X	
	Z62 Z63	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		
		Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare	X	
SG10 CAV 7111  Wärmenutzung SG10		Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare	X X	
SG10 CAV 7111 Wärmenutzung		Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare	X	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
				NB an LF 11035	
		Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X	
Konzessionsa <b>SG8</b>	abgabedaten			Muss [335]	[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b: 1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ	4000			Muss	
	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	
Referenz auf Kennzahl der <b>SG8</b>	die OBIS- Marktlokation				
SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8 RFF	1154	OBIS-	Kennzahl	X	
Zuordnung Konzessionsa	ahaahe				
SG10	ungane			Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	
Konzessionsa <b>SG10</b>	abgabe				
SG10 SG10 CAV				Muss	
	7111	KAS	für alle	X	
		SA	Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für	X	
		SAS	Gas 0,03 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	
		TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	X	
		TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	
		TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	
		TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	Х	
		TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	Х	
		TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet	X	
			WIIU		
SG10 CAV	7110	Konzes	ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden



E2:-		1.	<b>.</b>	9		D !!
EDIF	ACT St	ruktur	Beschi	reibung	Antwort auf die	Bedingung
			Komre	unikation van	Geschäftsdatenanfrage	
				unikation von	NB an LF	
			Prufide	entifikator	11035	
	r-/Abga	abeninformation				
SG8					Soll [131]	[131] Wenn Information nach
000	SEO.				Muoo	StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ	1229	740	Staver /Abgabaninformation	Muss	
SG8	SEU	1229	Z10	Steuer-/Abgabeninformation	X	
		die OBIS-				
	zahl de	r Marktlokation				
SG8	DEE				Muse	
SG8	RFF		746	ODIO Kananahi	Muss	
SG8	RFF	1153	<b>Z10</b>	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	OBIS-r	Kennzahl	X	
Steue	rn-/Abg	gabenbefreiung				
SG10		_			Muss	
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI	7059	Z13	Steuerinformation	X	
SG10	CCI	7037	Z65	Stromsteuer befreit	X	
			Z66	Stromsteuer pflichtig	X	
Geme	einderal	oatt	[			_
SG8					Muss	
SG8	SEQ				Muss	
SG8		1229	Z12	Gemeinderabatt	X	
0	to denet	11	· ·			
	einderal	oatt				
SG9	OTV				Muss	
SG9	QTY	6063	746	Comeindershott	Muss X	
SG9 SG9	QTY QTY	6063 6060	Z16	Gemeinderabatt		
			Menge		X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	
Daten	der Me	esslokation	[			
SG8					Muss [284]	[284] Für jede Messlokations-ID im
						SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	DE3223 geriau eilimai anzugeben
SG8		1229	Z18	Daten der Messlokation	X	
300	SLQ	1229	1210	Dateri dei Messiokation	^	
		die ID der				
	lokation	1				
SG8	<b></b> -				N.A	
SG8	RFF	4450	740	Manalahat'	Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	XX	[054] 5
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
			:			Zanipunkibezeichhung
	hnung					
		etriebs über				
SG8	für kME					
SG8	RFF				Muss [235]	[235] Wenn das RFF+Z19
550	IXEE				iviuss [200]	(Messlokation) aus dieser SG8 auf
						das gleiche SG5 LOC+172
						(Meldepunkt), wie ein RFF+Z19
						(Messlokation) aus einer SG8
						SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13
						in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht
						vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des	X	
				Messstellenbetriebs über	• •	
				NNE für kME		
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	Χ	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
Zugeordnete Marktpartne	r			
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
G10 CCI <b>7037</b>	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Χ	
Messstellenbetreiber				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z91	MSB	X	
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID		X	
Spannungsebene der				
Messlokation				
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 <b>CCI</b>			Muoo	Sparte Strom
SG10 CCI 7037	E04	Spanningsohana dar	Muss X	
3G 10 CCI 1031	E04	Spannungsebene der Messlokation	^	
Spannungsebene der				
Messlokation				
SG10			N. 4:	
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) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	Y02	Gasqualität	X	
Gasqualität				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Y04	H-Gas	X	
	Y05	L-Gas	X	
Zähleinrichtungsdaten				
SG8			Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	einmal anzugeben
	Z03	7ähleinrichtungsdatan	X	
		Zähleinrichtungsdaten	^	
Referenz auf die ID einer				
Messlokation				
SG8 SG8 RFF			Muss	
	740	Mosslokation	X	
	Z19	Messlokation er Messlokation		[951] Format:
SG8 RFF <b>1154</b>	in eine	i iviessiukalium	X [951]	Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das				
Smartmeter-Gateway				
SG8			0 11/10/21/17/21	
SG8 RFF			Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden
				[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommı	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11035	
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF	1154		cation / Nummer des neter-Gateways	Х	
Zählertyp SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ	
Zählertyp					
SG10 CAV				Muss	
	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
0010 0/11			(Drehstrom)		(Nachrichtenempfänger) aus
		WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]	Sparte Gas
		LAZ	Lastgangzähler	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		MAZ	Maximumzähler	X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus
		MME	moderne Messeinrichtung	X [59]	Sparte Strom
		DKZ	nach MsbG Drehkolbengaszähler	X [46]	
		BGZ	Balgengaszähler	X [46]	
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]	
		WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]	
		MRG	Messdatenregistriergerät	X [46]	
		EHZ	elektronischer Haushaltszähler	X	
		IVA	Individuelle Abstimmung	Χ	
9C10 CAV	7110	701	(Sonderausstattung) EDL40	V [126]	[136] Woon SG10 CCL LLE13
SG10 CAV	7110	Z01 Z02	EDL40 EDL21	X [136] X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]	(elektronischer Haushaltszähler)
		Z04	Standard	X [346]	vorhanden
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]	10.401.W 00.40.00L E40
					[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (	(Gas)				
SG10		1			
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
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10	X	vorhanden
	-	G100	Gaszähler G100	X	
		:	Gaszähler G1000	X	
			Gaszähler G10000	X	
			Gaszähler G12500	X	
		G16 G160	Gaszähler G16 Gaszähler G160	X X	
		G1600		X	
			Gaszähler G16000	X	
		G2.5	Gaszähler G2.5	X	
		G2.5 G25	Gaszähler G25	Χ	
		G2.5 G25 G250	Gaszähler G25 Gaszähler G250	X X	
		G2.5 G25 G250 G2500	Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500	X X X	
		G2.5 G25 G250 G2500 G350	Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G350	X X X X	
		G2.5 G25 G250 G2500	Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500	X X X	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommı	ınikation von	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11035	
	G4000	Gaszähler G4000	X	
	G6	Gaszähler G6	X	
	G65	Gaszähler G65	X	
	G650	Gaszähler G650	X	
	G6500	Gaszähler G6500	X	
dentifikation / Nummer des Gerätes	3			
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	Χ	
SG10 CAV <b>7110</b>		nummer	X	
Registeranzahl				
SG10 CAV			Muco [50]   [120]	[FO] Wonn MD ID in SC2 NAD ME
SG10 CAV			Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ	Eintarif	Χ	
	ZTZ	Zweitarif	Χ	
	NTZ	Mehrtarif	Χ	
Energierichtung				
SG10				
SG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X	
Fernschaltung der Zähleinrichtung				
SG10				
SG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Χ	
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06	vorhanden	Χ	
	Z07	nicht vorhanden	X	
Messwerterfassung an der				
Zähleinrichtung				
SG10			Muss [316]	[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)
				nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung <b>SG10</b>				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	
Mengenumwerterdaten SG8			Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF
-			F3 - F3	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommunikation von		NB an LF		
			Prüfide	entifikator	11035	
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	
Refere	enz auf	die				
	enumm	ier				
SG8	DEE				Muss	
SG8	RFF	4452	MC	Corëtoni mmor don Zëhloro	Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	MG	Gerätenummer des Zählers nummer	X	
300	KFF	1134	Gerale	nummer	^	
	enumw	erter				
SG10					Muss	
SG10			704	N.4	Muss	
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X	
		/ Nummer des				
Geräte	es					
SG10	041/				More	
	CAV	7444	700	0	Muss	
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
აG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X	
_	enumw	ertertyp				
SG10						
	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X	
			TMU	Temperaturmengenumwert	X	
			ZMU	er Zustandsmengenumwerter	X	
OPIC	Daten	dor		<b>J</b>		
	nrichtu					
	enumw					
SG8					Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03
						(Zähleinrichtungsdaten)
SG8	SEQ				Muss	mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der	X	
500	OLQ	ILLU	220	Zähleinrichtung	^	
Refere	enz auf	die				
	enumm					
SG8						
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
			Z11	Gerätenummer des	X	
SG8	RFF	1154	Geräte	Mengenumwerters nummer	X	
			:			
	Kennza nrichtu					
	enumw					
SG8						
SG8	PIA				Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG8	PIA	7140	OBIS-ł	Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[323] Es sind alle OBIS-
			:			[020] La siriu dile ODIO-



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
			Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
			[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste 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 / 1-65?:1. 8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7- b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1. 0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7- b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	75.114.14511
SG10 CCI 7059	11 Produkt	Χ	
SG10 CCI <b>7037</b>	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Nachkommastelle	X	
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10		Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
	i idilucitilikatui	11030	Sporto Strom
			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 / 1-65?:1. 8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
SC40, <b>CCI</b>		Mura	[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7- b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1. 0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7- b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1. 8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	
SG10 CCI 7037	<b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fähig <b>Z60</b> Schwachlast fähig	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
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z04</b> Wandler-Daten	Wuss X	
Referenz auf die Gerätenummer	vvalidier-Datell	^	
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF <b>1153</b>	MG Gerätenummer des Zählers	X	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11035	
G8 RFF	1154	Geräte	nummer	X	
Vandler		[			
SG10				Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	Muss X	
		: 223	vvariulei	^	
Gerätes	/ Nummer des				
<b>6G10</b> 6G10 <b>CAV</b>				Muss [317] X [318]	[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhander 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 gena einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
G10 CAV	7110	Geräte	nummer	X	
Vandlertyp u <b>6G10</b>	ınd Faktor				
G10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	MIW MPW MBW MUW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X X	
SG10 CAV	7110	Wandle		X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommunikati	onseinrichtung				
sdaten SG8				Muss [119] Soll [130]	[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
					[130] Wenn an Messlokation
200 2==					vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	<b>Z</b> 05	Kommunikationseinrichtung	Muss X	
Referenz auf	dio	: :	sdaten		-
Referenz auf Gerätenumm					
SG8					
SG8 RFF	4450	Mo	Corëtonum de - 7211-	Muss	
SG8 RFF SG8 RFF	1153 1154	MG Geräte	Gerätenummer des Zählers nummer	X X	
		·			-
SG10	onseinrichtung			Muss	
G10 CCI G10 CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtung	Muss X	
dentifikation	/ Nummer des			^	
Gerätes SG10					
SG10 CAV				Muss	



EDIFA	CT Str	ruktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10		7110	· • · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer	X	
Komm	unikati	onseinrichtung	· [			-
styp	uiikali	onsemiliantiang				
SG10						
SG10					Muss	
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-Kom Einr.	Χ	
			ETH	Ethernet-KomEinricht.	Χ	
				LAN/WLAN		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	X	
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Χ	
			LTE	LTE-KomEinr.	X	
Daten	der ted	chnischen				
Steuer	einrich				_	
SG8					Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	vomanu <del>c</del> n
		1229	Z06	Daten der technischen	X	
	_	•		Steuereinrichtung		
Refere	nz auf	die				
	numm					
SG8	_					
	RFF				Muss	
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8	RFF	1154	erate	nummer	Х	
Techni						
Steuer SG10	einrich	itung			Muco	
SG10 SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	
SG10		7037	Z27	Technische	X	
				Steuereinrichtung		
Identifi	kation	/ Nummer des	[			
Geräte						
SG10	_					
SG10					Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	
<b>~(≟1()</b>	CAV	7110	erate	nummer	X	
3010						
Techni		de un materia				
Techni Steuer		itungstyp				
Techni Steuer <b>SG10</b>	einrich	ntungstyp			Muss	
Techni Steuer <b>SG10</b> SG10	einrich CAV		RSU	Rundsteueremofänger	Muss X	
Techni Steuer <b>SG10</b> SG10	einrich CAV	ntungstyp 7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	Muss X X	······
Techni Steuer <b>SG10</b> SG10 SG10	CAV CAV	7111			X	
Techni Steuer <b>SG10</b> SG10 SG10	CAV CAV				X X	[130] Wenn an Messlokation
Techni Steuer <b>SG10</b> SG10 SG10	CAV CAV	7111			X	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
Techni Steuer SG10 SG10 SG10 Smartr SG8	CAV CAV meter-0	<b>7111</b> Gateway	TSU	Tarifschaltuhr	X X Soll [130] Muss	
Techni Steuer SG10 SG10 SG10 Smartr SG8	CAV CAV CAV	7111			X X Soll [130]	
Techni Steuer SG10 SG10 SG10 Smartr SG8 SG8	CAV CAV CAV meter-0 SEQ SEQ	<b>7111</b> Gateway	TSU	Tarifschaltuhr	X X Soll [130] Muss	
Techni Steuer SG10 SG10 SG10 Smartr SG8 SG8	CAV CAV CAV meter-0 SEQ SEQ	7111 Gateway 1229	TSU	Tarifschaltuhr	X X Soll [130] Muss	
Techni Steuer SG10 SG10 SG10 Smartr SG8 SG8 SG8	CAV CAV meter-C SEQ SEQ meter-C CCI	7111 Gateway 1229	TSU	Tarifschaltuhr	X X Soll [130] Muss X	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
SG10						
	CAV				Muss	
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	ΧΧ	[050] [
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	der Ste	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				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	
	enz auf					
	meter-0	Gateway				
SG8	RFF				Muss	
SG8 SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des	X	
JJ0	INI I	710 <del>7</del>		neter-Gateways	^	
Steue	rbox					
SG10	CCI				Muss	
SG10 SG10		7027	776	Stouorhov	Muss	
		7037	Z76	Steuerbox	X	
Identif Geräte		/ Nummer des				
SG10						
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lootor	ofildate	n (Gas)				-
					M [40]     [400]	[46] Wass MD ID is CC2 NAD MD
SG8					Muss [46] U [106]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					Muss [46] U [106]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis
					Muss [46] U [106]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis
SG8	SEQ				<b>Muss [46] U [106]</b> Muss	Sparte Gas  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
	<b>SEQ</b> SEQ	1229	<b>Z35</b>	Lastprofildaten		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
SG8 SG8 SG8 Lastpr			<b>Z35</b>	Lastprofildaten	Muss X	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
SG8 SG8 SG8 Lastpr SG10	SEQ ofil ( Ga		<b>Z35</b>	Lastprofildaten	Muss X Muss	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
SG8 SG8 SG8 Lastpr SG10 SG10	SEQ ofil ( Ga	as)			Muss X <b>Muss</b> Muss	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
SG8 SG8 SG8 Lastpr SG10 SG10 SG10	SEQ rofil ( Ga CCI CCI	as) <b>7059</b>	Z12	Lastprofil	Muss X Muss Muss	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
SG8 SG8 SG8 Lastpr SG10 SG10 SG10	SEQ rofil ( Ga CCI CCI	as)			Muss X <b>Muss</b> Muss	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
SG8 SG8 SG8 Lastpr SG10 SG10 SG10	SEQ rofil ( Ga CCI CCI	7059 7037	Z12 E01	Lastprofil synthetisches Verfahren	Muss X Muss Muss X X	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
SG8 SG8 SG8 Lastpr SG10 SG10 SG10	SEQ rofil ( Ga CCI CCI CCI	7059 7037	Z12 E01	Lastprofil synthetisches Verfahren	Muss X Muss Muss X X	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
\$G8 \$G8 \$G8 Lastpr \$G10 \$G10 \$G10 Lastpr \$G10 \$G10	SEQ ofil ( Ga CCI CCI CCI ofil (Ga CAV	7059 7037	Z12 E01 Z10	Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	Muss X Muss Muss X X X X Muss	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
\$G8 \$G8 \$G8 Lastpr \$G10 \$G10 \$G10	SEQ cofil ( Ga CCI CCI CCI Cofil (Ga CAV CAV	7059 7037	Z12 E01 Z10	Lastprofil synthetisches Verfahren	Muss X Muss Muss X X X	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)



EDIFACT Strul	ktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	
Klimazone / Temperaturme SG10 SG10 CCI	ssstelle			<b>Muss</b> Muss	
	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit	X	
			ist Tagesparameter)		
SG10 CCI	7037	:	nazone / eraturmessstelle	X	
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Profildaten (Str	om)				
SG8				Muss [59] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEF vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>	1220	704	Drofildatan	Muss	
	1229	Z21	Profildaten	X	
Normiertes Pro SG10 SG10 CCI	fil (Strom)			<b>Muss</b> Muss	
	7059	Z02	Standardlastprofil	X	
	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Pro	ofil (Strom)				-
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>		- - - - - - - - - - -		Muss	
	7111	Code	des Normierten Profils	X	
Profilschardate	n				
SG8				Muss [59] U [89]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				More	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEF vorhanden
000 050		:		Muss	
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF		
	Prüfide	entifikator	11035		
<b>6G10</b> 6G10 <b>CCI</b>			<b>Muss</b> Muss		
G10 CCI <b>7037</b>	Z12	Profilschar	X		
	: = : =	T Tomounai			
rofilschar G <b>G10</b>					
G10 CAV			Muss		
G10 CAV <b>7111</b>	Code o	der Profilschar	X		
Normiertes Profil					
G10			Muss		
G10 CCI			Muss		
G10 CCI <b>7059</b>	<b>Z</b> 03	tagesparameterabhängiges Lastprofil	X		
G10 CCI <b>7037</b>	E01	synthetisches Verfahren	Χ		
	Z10	analytisches Verfahren	X		
Iormiertes Profil					
G10					
G10 CAV			Muss		
G10 CAV <b>7111</b>	Code	des Normierten Profils (Strom)	X		
limazone /					
emperaturmessstelle			M		
<b>6G10</b> 6G10 <b>CCI</b>			<b>Muss</b> Muss		
G10 CCI 7059	Z99	Messstelle des	X		
7 <b>00</b>	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit	X		
		ist Tagesparameter)			
G10 CCI <b>7037</b>	ID Klim	nazone /	X		
		eraturmessstelle			
SG10 CCI 1131	Dienst	anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden	
SG10 CCI <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler (hier	X		
	293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband	X		
	293	der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	۸		
Kunde des Lieferanten			0 - 11 70003	[202] Mana Factions de	
6G12			Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell	
G12 NAD			Muss	zugeordnete Lieferant ist	
G12 NAD <b>3035</b>	Z09	Kunde des LF	X		
G12 NAD <b>3036</b>	Name		X		
G12 NAD <b>3045</b>	Z01	Struktur von	Χ		
	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X		
Kundennummer beim Lieferanten					
G12 PEE			Vann		
G12 <b>RFF</b> G12 RFF <b>1153</b>	AVC	Kundennummer beim	Kann X		
1012 NEF 1133	AVC	Lieferanten	^		
G12 RFF <b>1154</b>	Kunde	nnummer beim LF	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
Marktlokationsanschrift			
SG12		Muss	
SG12 NAD		Muss	
SG12 NAD 3035	<b>DP</b> Lieferanschrift	Χ	
SG12 NAD <b>3124</b>	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden
			[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	Muss	
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	Χ	
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	Χ	
Nachrichten-Endesegment			
UNT		Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	

01.04.2021



## 4.10 Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung

Eine Informationsmeldung ist eine Nachricht, für die keine Antwort vorgesehen ist.

Die Meldung selbst wird nicht gegenüber dem NB beantwortet. Sondern ist als eine Klärungsaufforderung bzw. Information, dass eine früher erfolgte Zuordnung aufgehoben wird zu verstehen.



EDIFA	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung		Informations-	Informations-	Bedingung
					meldung	meldung zur	meldung zur	
					über	Beendigung	Aufhebung	
					existierende	der	einer zuk.	
			14	21	Zuordnung	Zuordnung	Zuordnung	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038	
Nachr		Kopfsegment			.,			
	UNH			L. D.	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	Χ	X	X	
	UNH	0065	-	Netzanschluss-	X	Х	Х	
			D	Stammdaten		······································	······································	
	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	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Χ	
Begin		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E44	Informationsmeldung	Χ	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	Х	Х	
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
	DTM	2380	Datum (	Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X	X	X	
	DIW	2300	i	nne, Wert				
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	Х	
	) Abser	nder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
Anspr	echpar	tner						
SG3	•				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3								
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
•		<del>-</del>	FX	Telefax	Ö	Ö	Ö	
			TE	Telefon	O	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
	) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Х	Х	



	ACT Str		Prüfide	reibung unikation von ntifikator	meldung über existierende Zuordnung NB an LF 11036	Beendigung der Zuordnung NB an LF 11037	meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung NB an LF 11038	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
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	×	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
Begini	n zum							-
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder			Χ	
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Ende :	zum							
SG4	DTM					Muss		
		2005	02	Dotum Vartragganda				
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	93 Datum	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder		X X		
304	DIIVI	2300		inne, Wert		^		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ		
Bilanz	ierungs	ende						
SG4								
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder inne, Wert		Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X	X	
Trans	aktions	grund						
SG4		J						
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	Z26	Information über	Χ			
			700	existierende Zuordnung		V		
			ZC8	Beendigung der Zuordnung		Χ		
			ZG9	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung			^	
				wegen Auszug des				
			7110	Kunden			V	
			ZH0	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung			X	
				wegen Anmeldung eines				
				anderen Lieferanten zu				
				einem früheren Termin				



EDIE A	CT C	ı ılatı ım	Docah	a ibu un a	Information	Informations	Information -	Dadingung
EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	elbung	informations- meldung über existierende Zuordnung	Beendigung	nformations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			Х	
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	X	
SG6	RFF	1154	11036	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung über existierende Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung	X	X		
			11038	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			X	
(aus A		gangsnummer nachricht)						
SG6	D.E.E.				Muss			
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-	Muss X			
300	131 1	1133	114	Referenznummer	^			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	X			
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Х	
SG10	ichtung	]			Muss	Muss	Muss	
SG10		7050	700	1 '- f'-li	Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X	X	X	
		arktpartner MP-	-51	· OIDIQUOII		^		-
ID	giei Ivič	unipartitel IVIC-						
SG12					Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant
								[571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9,



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	über existierende	meldung zur Beendigung der	meldung zur	0 0
	Prüfidentifikator	11036	11037	11038	
	Fruidentilikator	11030	11037	11036	
					LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12 NAD		Muss		Muss	
SG12 NAD <b>3035</b>	VY andere zugehörige Par	tei X		X	
SG12 NAD <b>3039</b>	MP-ID	Χ		Χ	
SG12 NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1	X		X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	×		×	
Nachrichten-Endesegmer	nt				
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	X	



#### 4.11 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

- a) tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation
- b) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie "Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen" Anhang D (Dez. 2002)" kurz: "vereinfachtes Verfahren"
- c) TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie "Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen" Anhang D (Dez. 2002)" kurz: "vereinfachtes Verfahren"
- d) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation
- e) TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation

Zu a) Eine tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation wird wie eine normale RLM-Marktlokation über ihre ID umgesetzt. Keine Sonderregelung.

Für die Fälle b), c), d) und e) sind folgende Regelungen zu berücksichtigen:

Die erforderlichen Stammdaten für die jeweilige SLP und TLP Prognosegrundlage wird je für sich mit den erforderlichen Stammdaten nach den Übersichten gemeldet. Handelt es sich aufgrund der technischen Einrichtungen vor Ort um eine gemeinsame Messloktion, ist die Verschiebung der Schwachlast-Energiemenge in die Nicht-Schwachlast-Energiemenge anzugeben. Die erforderlichen Informationen / Rechenregeln sind in der MIG im SG10 CCI Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation nachzulesen.

Bei einer TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation ist eine einzelne Belieferung der Heizanlage nicht möglich, die Marktlokation wird komplett durch den Lieferanten beliefert, deswegen sind hier auch die Informationen zu der normalen SLP-Prognosegrundlage mitzugeben.

Bei einer TLP-Marktlokation mit separater Messlokation sind die beiden Marktlokationen, d.h. die des SLP-Teils und die des TLP-Teils, jeweils separat als Marktlokation abzubilden. Jede Marktlokation ist eine ID zu zuordnen und jede dieser ist in allen Prozessen als ein eigenständiges Objekt zu behandeln.

01.04.2021



#### 5 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änd	erungen	Grund der Anpassung		
		Bisher	Neu			
10000	Gesamtes Dokument	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2b	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2c	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 6.1b	Version Anwendungshandbuch 6.1c	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
20472	SG4 DTM+93 (Ende zum) Anwendungsfall 11017	Muss [12] U (([46] U [13]) X ([59] U [357])) [357] Wenn SG4 STS+E01++A06 vorhanden	Muss [12] U (([46] U [13]) X ([59] U [357])) [357] Wenn SG4 STS+E01++A06/A11 vorhanden	Bei einer Bestätigung mit A11 muss das Datum DTM+93 "Ende zum" angegeben werden.	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)	
	Bestätigung Kündigung					
20465	SG4 STS+7 (Transaktionsgrund) Anwendungsfall 11010 Abmeldeanfrage des NB	Muss [61] [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	Muss [61] U [644]  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben  [644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segement "Einzug /Neuanalge" (SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet.	Präzisierung: Der LF kann in der Anmeldung NN den Transaktionsgrund (E02 (Einzug/Neuanlage) genutzt haben. Wenn mit dieser Anmeldung eine Marktlokation identifiziert wurde, welche schon einem LF zugeordnet ist, kann nicht der identische Transaktionsgrund in der Abmeldeanfrage genutzt werden.	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)	
	SG4 IDE+24 STS+E01 (Status der Antwort) Anwendungsfall Alle Anwendungsfälle mit SG4 IDE+24 STS+E01	Muss	Muss [249]  [249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten	Einschränkung damit in einem Anwendungsfall nicht unterschiedliche EBD / Codelisten angegeben werden können.	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)	
20519	SG4 STS+E01 Status	DE9013: X	DE9013: X [360]	Das Entscheidungbaum-	Genehmigt	



Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
	Bisher	Neu	1	
der Antwort Anwendungsfall	DE1131:	DE1131:	Diagram zur Prüfung einer Abmeldung NN wird in der	
11005 "Bestätigung Abmeldung"			Sparte Strom eingeführt und durch den Code E_0401	
	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx	den Anwendungsfällen 11005 "Bestätigung Abmeldung" und	
		vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt	die beiden Codes S_0001 und S_0081.	
der Antwort Anwendungsfall	DE1131: 	DE9013: X [359] DE1131:	Diagramm zur Prüfung einer Abmeldung NN wird in der	Genehmigt
Abmeldung"	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt	durch den Code E_0401 identifiziert, dieser ersetzt in den Anwendungsfällen 11005 "Bestätigung Abmeldung" und 11006 "Ablehnung Abmeldung" die beiden Codes S_0001 und S_0081.	
(Status der Antwort)		11008 G_0067 = X [46] G_0068 =	Die externen Codelisten waren in den beiden Anwendungsfällen vertauscht	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)
Anwendungsfall 11008 Bestätigung	S_0082 = S_0083 = X [59]	S_0082 = X [59] S_0083 =		
Abmeldung vom NB		11009 G_0067 =		
Ablehnung	S_0082 = X [59]	S_0082 =		
SG4 STS+E01 Status der Antwort		DE1131:	Das EBD "E_0462_Prüfen, ob Anmeldung direkt ablehnbar"	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)
11002 Bestätigung		E_0404 EBD Nr. E_0404 X [59]	enthält ausschließlich Antwortcodes die zur	
Anmeldung NN	E_0462 EBD Nr. E_0462 X [59] G_0012 Codeliste Gas Nr. G_0012 X [46]	G_0012 Codeliste Gas Nr. G_0012 X [46]	führen. Aus diesem Grund wird der Verweis auf das EBD	
	der Antwort Anwendungsfall 11005 "Bestätigung Abmeldung"  SG4 STS+E01 Status der Antwort Anwendungsfall 11006 "Ablehnung Abmeldung"  SG4 STS+E01 (Status der Antwort) Anwendungsfall 11008 Bestätigung Abmeldung vom NB 11009 Ablehnung Abmeldung vom NB SG4 STS+E01 Status der Antwort Anwendungsfall 11002 Bestätigung	Bisher	Bisher	Bisher



Änd-ID	Ort	Ände	erungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	]	
				Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung NN entfernt.	
21079	Antwort des dritten Marktbeteiligten Anwendungsfall dem der Code 11003, 11080 zugeordnet ist	Nicht vorhanden	Vorhanden	Die einmal codierte Information ist durchgängig mit dem selben Code und somit im selben DE auszutauschen. Dies gilt auch für den Code des Ablehnungsgrunds des dritten Marktbeteiligten. Dies wird durch Einführung dieses STS-Segments ermöglicht und ist im Sinne einer Bereinigung durchzuführen.	Genehmigt
20770	SG5 LOC+172 Anwendungsfall 11018 Ablehnung Kündigung	Bedingung [350] [350] Wenn STS+E01++A01/A03/A12 nicht vorhanden	Bedingung [350] [350] Wenn STS+E01++A01/A03/A04/A12 nicht vorhanden	Die Bedingung beschreibt bei welchen Antwortcodes die Marktlokation nicht im LOC+172 anzugeben ist.  Es fehlte die Antwort "A04" des EBD E_0400 aus diesem Anwendungsfall.  Bei der Prüfung, welche die Antwort A04 erzeugt, wird geprüft ob keine oder mehrere Marktlokationen identifiziert wurden.  In diesem Fall kann keine MaLo in der Antwort enthalten sein.	Genehmigt (Fehler 25.02.2021)
21080	SG6 Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten Anwendungsfall dem der Code 11003, 11080 zugeordnet ist	Vorhanden	Nicht vorhanden	Die SG6 Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten ist zu entfernen, da der Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten im STS+35 Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten übertragen wird.	Genehmigt
21039	SG8 SEQ+Z01 (Daten der	CAV DE7111 Z54	CAV DE7111 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben	Aufgrund der Änderungen im EEG ist es nun möglich, dass	Genehmigt



Änd-ID			Änderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Marktlokation) SG10 CCI+++Z84 (Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation)	Z55	Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch  Hinweis: Hiermit wird mitgeteilt ob ein Wahlrecht der Prognosegrundlage an der Marktloaktion vorhanden ist oder aus welchem Grund das Wahlrecht der Prognosegrundlage an der Marktloaktion nicht vorhanden ist.  Aussage aus der Stromnetzzugangsverordnung: Die Anwendung standardisierter Lastprofile an einem Netzanschlusspunkt ist nicht zulässig, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden, dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz eingespeist wird und die zugehörige Messstelle mit einem intelligenten Messsystem nach dem Messstellenbetriebsgesetz ausgestattet ist.	das Wahlrecht der Prognosegrundlage eingeschränkt ist, wenn an der Marktlokation ein Eigenverbrauch einer erzeugenden Marktlokation stattfindet.  Weitere Details: 1. Änderung der Stromnetzzugangsverordnung: Dem § 12 der Stromnetzzugangsverordnung vom 25. Juli 2005 (BGBI. I S. 2243), die zuletzt durch Artikel 14 des Gesetzes vom 13. Mai 2019 (BGBI. I S. 706) geändert worden ist, wird folgender Absatz 5 angefügt: "(5) Die Anwendung standardisierter Lastprofile an einem Netzanschlusspunkt ist nicht zulässig, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden, dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz eingespeist wird und die zugehörige Messstelle mit einem intelligenten Messsystem nach dem Messstellenbetriebsgesetz ausgestattet ist." 2. Änderung des Messstellenbetriebsgesetzes: In § 60 des Messstellenbetriebsgesetzes vom 29. August 2016 (BGBI. I S. 2034), das zuletzt durch	





Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				Artikel 90 des Gesetzes vom 20. November 2019 (BGBI. I S. 1626) geändert worden ist, wird in Absatz 3 in den Nummern 1 Buchstabe b), 2 Buchstabe b), 3 Buchstabe b) und 4 Buchstabe b) in den Wort	
				Buchstabe b) jeweils das Wort "nur" gestrichen und werden jeweils hinter den Wörtern "§ 55 Absatz 1 Nummer 2" die Wörter "bei Letztverbrauchern, bei denen hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen	
				Versorgung eingespeist wird, sowie bei" eingefügt.	