

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

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

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 03. Juni 2021

Version: 6.1

Stand MIG: UTILMD 5.2c ursprüngliches 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		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfider	ntifikator	11016	11017	11018	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	···	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	DTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Begini	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
NI I		1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	X	
MP-ID) Abser	ıder						
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	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Χ	X	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
SG3	echpar	tner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt rom Ansprechpartner	X X	X X	X X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3								
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	••••••••	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	0	ŏ	
			AL	Handy	0	0	0	
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 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	1
				entifikator	11016	11017	11018	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	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	Vorgar	ngsnummer	X	Χ	Χ	
Identif	fikations	slogik	1					
SG4		5.0g						
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	Marktlokations-ID	X			
			Z13	Alle Identifikationsdaten	Х			-
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [12]	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	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	n des be	ereits ertragsendes						-
SG4	5	J						
SG4	DTM							S 5,
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
				unikation von ntifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	I
								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	Z05	gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			X	
			Z06	gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Begin	ung zur ndatum	n, Gültigkeit,						
SG4 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	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			X	
SG4	DTM	∠38U	;	oder Uhrzeit oder nne, Wert			X	
	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
			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)	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Χ		
Vertra SG4		ist des						
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	DTM		Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	Z 01	ZZRB			Χ	
Kündig Vertra SG4	gungste gs	ermin des						
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			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	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	Х	X	Х	
	der Ar	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		X	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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	ı
					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	E_0400 EBD Nr. E_0400 G_0005 Codeliste Gas Nr. G_0005 G_0006 Codeliste Gas Nr.		X [59] X [46]	X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	G_0006				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4					
SG4 FTX		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
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	Χ		Χ	
Meldepunkt SG5		Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U	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
		([33])) U [165] U (([61] U [583]) O [584])		[330]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		[304])			[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[165] Wenn bekannt



EDIEA	CT C+-	uktur	Roscher	aihung	Kündiausa	Postätiones	Ablohama	Rodinguna
EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eiburig	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	I
			Prüfider	ntifikator	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
SG5	LOC		4-0		Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt ator	X X [950] X	X X [950]	X X [950]	[950] Format:
505	LOC	3223	Identilik	ator	[951]	X [550]	X [550]	Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifikat	tor						_
SG6	DEE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11016	GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten	X			
			11017	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung		Х		
			11018	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			Х	
		gangsnummer						
(aus A	ınırager	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorganç	gsnummer		X	X	
Daten	der Ma	arktlokation						
SG8	SOI IVIG				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	X	Х	



EDIFA	ACT Str	ruktur	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	
		brauch vom						
Liefera	ant							
SG9 SG9	QTY					Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X		
SG9	QTY	6060	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	nangabe		X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Lieferr	ichtung							
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Х	X	
	nrichtu	ngsdaten						
SG8	050				Kann			
SG8	SEQ SEQ	1220	702	7öhleinrichtungedeten	Muss X			
SG8		1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	^			-
Zähler	typ				M			
SG10 SG10	CCI				Muss Muss			
SG10		7037	E13	Zählertyp	X			
		/ Nummer des	1					
Geräte		/ Nummer des						
SG10								
SG10	CAV				Muss			
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X			
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х			
Kunde SG12	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
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
			700	Was de de 1.5	Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ	Χ		
SG12 SG12	NAD NAD	3036	Name		X X	X X		
SG12 SG12	NAD NAD			Struktur von Personennamen Struktur der	Χ	Χ		
Altliefe	NAD NAD NAD	3036	Name Z01	Struktur von Personennamen	X X X	X X X		
SG12 SG12 SG12 Kunde Altliefe	NAD NAD NAD	3036 3045	Name Z01	Struktur von Personennamen Struktur der	X X X	X X X		
SG12 SG12 SG12 Kunde	NAD NAD NAD	3036 3045	Name Z01	Struktur von Personennamen Struktur der	X X X	X X X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
			Prüfidentifikator		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
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Χ		
SG12	NAD	3124	Zusatz	information zur	Kann	Kann		
			Identifi	zierung				
SG12	NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [165] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
SG12	NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder				
SG12 SG12		3042	Straße	und Hausnummer oder				[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
	NAD		Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	Muss [212]	Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12	NAD NAD	3164	Straße Postfact Ort Postlei	und Hausnummer oder ch	Muss [212] Muss	Muss [212] Muss		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3164 3251	Straße Postfact Ort Postlei	und Hausnummer oder ch	Muss [212] Muss X	Muss [212] Muss X		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3164 3251 3207	Straße Postfact Ort Postlei	und Hausnummer oder ch	Muss [212] Muss X	Muss [212] Muss X	Muss	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3164 3251 3207	Ort Postlei Länder	tzahl name, Code	Muss [212] Muss X X	Muss [212] Muss X X	Muss X	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht



4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIFA	CT Str	uktur	Beschre		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Nachri	ichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	X	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Х	X	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginr	n der N	achricht						-
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
		1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachri	chtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID SG2 SG2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	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	Х	Х	Х	
Anspre SG3 SG3	echpari CTA	ner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
Komm SG3	unikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0 0	0	0	
MP-ID	Empfő	nger						
SG2		ii igei			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	2025	MP	Nachrichtanamafänaar				
SG2	NAD	3035	MR MP-ID	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039		CC1		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	



EDIF	EDIFACT Struktur		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	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	X	X	
,			332	Consult GmbH	^	^	^	
Vorga SG4 SG4	ng I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	igsnummer	Χ	Χ	Χ	
Identif	fikation	slogik						
SG4 SG4	IMD	ologiik			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			
Begin	n zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4		2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Ende SG4 SG4	zum DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		Vomanaon
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
				nne, Wert				
SG4 Bilanz		2379 sbeginn	102	CCYYMMDD	Х	Х		
SG4	iorariga	bogiiii						
SG4	DTM					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		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG4	DTM	2379	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	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SC 4	DT##	2005	450	Dilonziorungoo		······································		vorhanden
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	159	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder		X		
	D I IVI			nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Х		
		latum in						
Bearbo	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	Z 07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Bearb	n für nä eitung	chste						
SG4	DTM						Muss ([46] U [36]) X ([59] U [355])	[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			Х	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
	aktions	grund						-
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIF	ACT Sti	uktur	Beschre		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ıtifikator	11001	11002	11003	()/2,000,000,000,000,000
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	(Vorgang) anzugeben
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	
				Abmeldung aus der Ersatzversorgung	,,	,,	,	
g für L befrist	_ieferen	grundergänzun de bei ımeldung						
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	X
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E03	Wechsel	X	X	X	
Status SG4	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		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] X [46]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			_	G_0011			7. [±0]	aus Sparte Gas
			G_0012	Codeliste Gas Nr. G_0012		X [46]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Ctotur	- do= ^-	otwort des						aus Sparte Strom
dritter		ntwort des peteiligten						
SG4 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	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII AOT Guartai		NN	Anmeldung	Anmeldung	Dodingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
		11001	11002	.1000	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 9015	Z35 Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			Χ	
SG4 STS 9013	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	E_0403 EBD Nr. E_0403 G_0009 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 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	Х	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X	X	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



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommı	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Х			
SG4	FTX	4441	Z 01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Melde SG5					[61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U [333])) U [165] U (([61] U [583]) O [584])		[583] U (([46] U [362]) X ([59] U [354]))	[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 genaueinmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationslogik: Alle Identifikation und alle Identifikation und alle Identifikation und alle Identifikationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt cator	X X [950] X	X X [950] X	X X [950]	[950] Format:
					[951]	[951]		Marktlokations-ID [951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
Priifide	entifika	tor						-



EDIF/	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				•	NN	Anmeldung	Anmeldung	
				ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
000	DEE		Prutiaei	ntifikator	11001 Muss	11002 Muse	11003	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	11001 11002	GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung	X	X		
			11003	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			Х	
(aus A		gangsnummer nachricht)				M		
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	X	
Markt der M		die ID der für Termine ation						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss [636]	Muss Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
bei Ma	arktloka	echnungsjahrs itionen mit gspreis (Gas)				Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCl+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6		2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)		X		
SG6	MΤΩ	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
	nte Tur ISB (Sti	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



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	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		752	Geplante Turnusablesung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		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	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		Χ		
SG6	DTM	2379	802	nne, Wert Monat		X		
Abrec	hnunas	intervall des LF						-
SG6			5 8 8 8 8					
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Х	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	Χ		
Termi								-
	utzungs	sabrechnung						
SG6 SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der		X		
SG6	DTM	2380		Netznutzungsabrechnung oder Uhrzeit oder nne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW		X X		
		sabrechnung						
SG6 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	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				unikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
			i	Timator	11001	11002	11000	(Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		
	l des NE	sabrechnungsin 3						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	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	n 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							
	lokation	terabhängige						
SG9					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	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für	X	Х		
			Z 08	tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	301	X	Χ		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				nikation von ntifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
								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
Verans		e Jahresmenge						
SG9	it				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	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9	QTY	6060	·	nangabe	X	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
TUM K	Kunden	wert			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				Muss	Muss		
000	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9			. B /	angaha	Y	X		
SG9 SG9 SG9	QTY QTY	6060 6411	Menger KWH	Kilowattstunde	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				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	Χ	Χ	
Zugeordnete SG10	Marktpartner				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		
	netzbetreiber						
SG10							
SG10 CAV		700	ÜND		Muss		
SG10 CAV	7111 1131	Z90 MP-ID	UNB		X		
		i ML-ID			^		
Messstellenb SG10	enemer	1					
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			Х		
Regelzone SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7059	Z18	Pogolzono		Muss		
SG10 CCI	7039	Regelz	Regelzone		X X		
	1001	: 1109012					
Bilanzkreis 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	Bilanz	kreis	X	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung LF an NB NB an LF	Ablehnung Anmeldung NB an LF	Bedingung
	Prüfidentifikator	11001 11002	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 7111	 Z75 1. Priorität Z76 2. Priorität Z77 3. Priorität Z78 4. Priorität Z79 5. Priorität 	X [66] X [66] X [68] X [69]		[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
	279 5. Prioritat	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		ado oparto otrom
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X		
Marktgebiet SG10		Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X		
SG10 CCI 7037	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 Strukt	tur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommi	unikation von	NN LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator	11001	11002	11003	
0040 001		Tunde	Timinator	11001		11003	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI		E47	Varbrauahaauftailusa (is		Muss X		
SG10 CCI 7 0	037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation		^		
Verbrauchsaufte temperaturabhäi Marktlokation SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7	111	Z22	Verbrauchsaufteilung in		X		
SG10 CAV 7 ′	110	Verbrau	% uchsaufteilung 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 genar einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			O . 1.		Muss		
	059 037	15 Z21	Struktur Summenzeitreihentyp		X		
		: 441			^		-
Zeitreihentyp SG10							
SG10 CAV					Muss		
	111	Code d	es Zeitreihentyps		X		
Spannungseben	ne der						
Marktlokation SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
	037	E03	Spannungsebene der Marktlokation		X		
Cooperation	a ale:	•					-
Spannungseben Marktlokation	ie uei						



EDIFACT Stru	ıktur	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	7111	E03	Höchstspannung		X		
		E04 E05	Hochspannung Mittelspannung		X X		
		E06	Niederspannung		X		
Umspannung	dor	· [1 0				-
Marktlokation	der						
SG10							
SG10 CAV					Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV	7111	E07	Hös/HS Umspannung		X [116]		[114] Wenn das SG10
		E08	HS/MS Umspannung		X [115]		CCI+E03 (Spannungsebene der
		E09	MS/NS Umspannung		X [114]		Marktlokation) CAV E06
							(Niederspannung) in
							dieser SG vorhanden
							[115] Wenn das SG10
							CCI+E03
							(Spannungsebene der
							Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in diese
							SG vorhanden
							[116] Wenn das SG10 CCI+E03
							(Spannungsebene der
							Marktlokation) CAV E04
							(Hochspannung) in dieser
							SG vorhanden
Druckebene d	er						
Marktlokation SG10					Muse [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
3610					Muss [46]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
2012 201							aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Y01	Druckebene der		Muss		
3610 661	7037	101	Marktlokation		Х		
Druglahana d	0.5	:					-
Druckebene de Marktlokation	CI						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Y01	Hochdruck		X		
		Y02	Mitteldruck		X		
		Y03	Niederdruck		X		
	ne Einordnung						
der Marktlokat	ion				Muca (50)		[50] Wons MD ID := 200
SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische		Χ		
			Einordnung der Marktlokation				
NA		:					
Messtechnisch	ne Einordnung						
	IV /I I						
der Marktlokat							
der Marktlokat SG10					Muss		
der Marktlokat SG10 SG10 CAV	7111	Z52	iMS		Muss		·



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 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher		X		
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10				Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	ZC0	Drognoso ouf Posis you		Muss X		
3310 CC1 7037	ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von		X		
Details der Prognosegrundlage SG10		Profilen				
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
				([40] 0 [01]))		[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 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
						[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	E14	TLP/TEP		O [59] O [59] U		aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			NN	Anmeldung	Anmeldung	
		nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfider	iunkator	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
3010				[244]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage		Х		
Wahlrecht der		-				
Prognosegrundlage der						
Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF		Χ		
	Z 55	gegeben Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000		X		
		kWh/a				
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch		Х		
Gruppenzuordnung (nach						
EnWG) SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Χ	X		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			Kann	Muso [40] II		[10] Wenn SC9
3010			rann	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 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	Х		
SG10 CCI 1131	GABI- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für	X	Х		



EDIFACT Str	uktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
			Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)				
		GABi-	RLM-Kunde in	Χ	Х		
			Tagesregime - Exit	.,	.,		
			RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	Х		
Netznutzung							-
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	Χ	Χ		
Netznutzungs SG10	svertrag						-
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	Х		
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Х		
Zahlung der N	Netznutzung						
SG10 CAV				Muss	Muco		
SG10 CAV SG10 CAV	7111	772	Zohlung der Notzputzung	Muss	Muss X		
	7111 7110	Z73 Z10 Z11	Zahlung der Netznutzung Kunde Lieferant	X 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 svariante		X		
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis		X X		
Grundlage de Lieferscheinp	r rüfung						
SG10 SG10 CAV					Muss [59]		[50] Wonn MP ID in SG2
SGIO CAV					เพนรร [วฮ]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung		X		ado opario onom
SG10 CAV	7110	Z12	In der Marktkommunikation		X		
		Z13	ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X		
Singulär genu							
Betriebsmittel	l in der						
Netznutzungs SG10	saprecnnung						
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
		Kommu	Kommunikation von		NB an LF	NB an LF		
			Prüfide	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 okation					Muss		
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		X		
	Kennza okation							
SG8	PIA		_			Muss		
SG8	PIA	4347	5 ODIC 1/	Produktidentifikation		X ([46]]]		[46] Woon MD ID :> CCC
SG8	PIA	7140	OBIS-N	ennzahl der Marktlokation		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		X		
Schwa SG10	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 Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			11001	11002	11003	
2040 204						Erforderliche OBIS-Dater der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI	740	Cabahlaatiibialait		Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI 7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig 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 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		X		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF		Χ		
Verwendungszweck der Werte SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnung		X		[19] Wenn SG8
	Z85 Z86	Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrec		X [19] X [21]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10
	200	hnung		Λ [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 (Netznutzungsabrechnur g) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung						(Netznutzungsabrechnur
an der Marktlokation SG10	·			Muss [59]		(Netznutzungsabrechnur
an der Marktlokation SG10 SG10 CCI				Muss		(Netznutzungsabrechnur g) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
an der Marktlokation SG10 SG10 CCI	Z17	Stromverbrauchsart				(Netznutzungsabrechnur g) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
an der Marktlokation SG10 SG10 CCI	Z17	Stromverbrauchsart		Muss		(Netznutzungsabrechnur g) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
an der Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059 Verbrauchsart SG10 SG10 CAV	Z17			Muss		(Netznutzungsabrechnur g) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
an der Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059 Verbrauchsart SG10 SG10 CAV	Z64	Kraft/Licht		Muss X Muss		(Netznutzungsabrechnur g) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
an der Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059 Verbrauchsart SG10 SG10 CAV	Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme		Muss X Muss X X		(Netznutzungsabrechnur g) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
an der Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059 Verbrauchsart SG10 CAV	Z64	Kraft/Licht		Muss X Muss		(Netznutzungsabrechnur g) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
an der Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059 Verbrauchsart SG10 SG10 CAV	Z64 Z65 Z66	Kraft/Licht Wärme Kraft/Licht/Wärme		Muss X Muss X X		(Netznutzungsabrechnur g) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
an der Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059 Verbrauchsart SG10 SG10 CAV	Z64 Z65 Z66 Z87	Kraft/Licht Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule		Muss X Muss X X X X X		(Netznutzungsabrechnur g) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
an der Marktlokation GG10 GG10 CCI GG10 CCI 7059 Verbrauchsart GG10 GG10 CAV GG10 CAV	Z64 Z65 Z66 Z87 ZA8	Kraft/Licht Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung		Muss X Muss X X X X X X X		(Netznutzungsabrechnur g) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
an der Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059 Verbrauchsart SG10 SG10 CAV	Z64 Z65 Z66 Z87 ZA8	Kraft/Licht Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung		Muss X Muss X X X X X X X		(Netznutzungsabrechnur g) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	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	
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X		
	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 7111	Z56	Speicherheizung		X		
	Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung		X X		
Konzessionsabgabedaten	1	· y				-
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 SEQ			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 1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Χ	X		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Ke	ennzani		X		
Zuordnung						
Konzessionsabgabe SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	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 sind	Х	X		
	SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und	Х	X		
	SAS	für Gas 0,03 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden	Х	X		



EDIFA	.CT Str	uktur	Beschre		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
			TA	vorliegt Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas §		Х		
			TAS	2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein	X	Х		
			T 1/	abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	V	V		
			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	X	Х		
			TS	verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/	X	Χ		
			TSS	kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	X		
SG10	CAV	7110	Konzes	sionsabgabe in €/kWh	Soll [128] U [129]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ 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
SG8	-/Abga	beninformation			Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	Х		
Kennz		die OBIS- Marktlokation						
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	·	ennzahl		X		
Steuer	n-/Aha	abenbefreiung						
SG10		0 0 0			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Gemei	nderab	att						
SG8	050				Muss	Muss		
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Muss X	Muss X		
			: 414	Gernemuerapatt	^	^		-
SG9	nderab	att			Muss Muss	Muss Muss		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	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	Χ	Χ		
	QTY	6060	Menge		X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		
Daten	der Me	sslokation						
SG8						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		
Refere Messic SG8		die ID der						-
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der N	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
		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	Abrechi	nung über NNE (Ja/Nein)		Χ		
Zugeor SG10 SG10		Marktpartner				Muss Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Messs SG10 SG10		etreiber				Muss		
SG10		7111	Z91	MSB		X		
SG10		1131	MP-ID			X		
		ene der	-					
	okation	erie dei				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
001-	00:							
SG10 SG10		7037	E04	Spannungsebene der		Muss X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnui NN Anmeldung Anmeldu	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an I	_F
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
Messlokation			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	
	E04 Hochspannung E05 Mittelspannung	X	
	E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X	
	- Twicderspainiding		
Gasqualität		Mars - 5401	[40] Warr MD ID in 000
SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	X	
Gasqualität			-
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	X	
	Y05 L-Gas	X	
Zähleinrichtungsdaten			
SG8		Kann Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation
			mindestens einmal
			anzugeben
SG8 SEQ		Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X X	
Referenz auf die ID eine Messlokation	er		
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	[951] Format:
			Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das			
Smartmeter-Gateway			
SG8		0-11400311	[400] [400]
SG8 RFF		Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden
		[210]	[215] Wenn in der selber
			SG8 SEQ+Z03
			(Zähleinrichtungsdaten)
			SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
			mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des	X	
	Smartmeter-Gateways		
Zählertyp			
SG10		Muss Muss	
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X X	
Zählertyp			
		Muss	
SG10 CAV			
SG10 CAV	AHZ analoger Haushaltszähle	er X [59]	
SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111	(Drehstrom)		NAD+MR
SG10 CAV	;	x [59] X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
		MAZ	Maximumzähler		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG		X [59]		(Nachrichtenempfänger)
		DKZ	Drehkolbengaszähler		X [46]		aus Sparte Strom
		BGZ TRZ	Balgengaszähler		X [46]		
		UGZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler		X [46] X [46]		
		WGZ	Wirbelgaszähler		X [46]		
		MRG EHZ	Messdatenregistriergerät elektronischer		X [46] X		
		ENZ	Haushaltszähler		^		
		IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		Χ		
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
		Z02 Z03	EDL21		X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer
		Z03	sonstiger EHZ Standard		X [136] X [346]		Haushaltszähler)
		Z05	MeDa-Zähler		X [346]		vorhanden
							[346] Wenn SG10
							CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße	(Gas)						
SG10 CAV					Muoo [46] ! !		[46] Wonn MD ID := 200
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: Messdenregistriergerät)
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10		X		nicht vorhanden
00.0 07.11		G100	Gaszähler G100		X		
		:	Gaszähler G1000		X		
		:	Gaszähler G10000 Gaszähler G12500		X 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 Gaszähler G250		X		
		COEN			V		
		G250 G2500	Gaszähler G2500		X X		
		G2500 G350	Gaszähler G2500 Gaszähler G350		X X		
		G2500 G350 G4	Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4		X X X		
		G2500 G350 G4 G40	Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G40		X X X		
		G2500 G350 G4 G40 G400 G4000	Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G400 Gaszähler G4000		X X X X X		
		G2500 G350 G4 G40 G400 G4000 G6	Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G400 Gaszähler G4000 Gaszähler G6		X X X X X		
		G2500 G350 G4 G40 G400 G4000	Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G400 Gaszähler G4000		X X X X X X		
		G2500 G350 G4 G40 G400 G4000 G6 G65	Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G4000 Gaszähler G6 Gaszähler G65 Gaszähler G65		X X X X X		
Gerätes	/ Nummer des	G2500 G350 G4 G40 G400 G4000 G6 G65 G650	Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G4000 Gaszähler G6 Gaszähler G65 Gaszähler G65		X X X X X X X		
Gerätes SG10	/ Nummer des	G2500 G350 G4 G40 G400 G4000 G6 G65 G650	Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G4000 Gaszähler G6 Gaszähler G65 Gaszähler G65	Muss	X X X X X X X		
Gerätes	/ Nummer des	G2500 G350 G4 G40 G400 G4000 G6 G65 G650	Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G4000 Gaszähler G6 Gaszähler G65 Gaszähler G65	Muss X	X X X X X X X X		



EDIFACT Struktur	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 SG10 CAV				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
SOID OAT				[139]		NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10
						CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif		X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif		X X		
Energierichtung						-
SG10 CAV				Muoc [EO]		[E0] Woon MD ID := 000
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler		X		
	ZRZ	Zweirichtungszähler		Х		
Fernschaltung der Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der		X		aus Sparte Strom
		Zähleinrichtung				
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Messwerterfassung an de	r					
Zähleinrichtung S G10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben
00.0				muoo [o ro]		SG8 das RFF+Z14
						(Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Х		
Messwerterfassung an de	r					
Zähleinrichtung S G10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler		X		
	MMR	manuell ausgelesene Zähler		X		
Mengenumwerterdaten				0 11 11 11 11		[40] W MD ID : 0.55
SG8				Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
				[.50]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		Х		
Referenz auf die						
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		Х		
SG10	enumw CCI	erter				Muss Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter		X		
dentif Geräte	es	/ Nummer des						
	CAV					Muss		
3G10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		X		
SG10		ertertyp						
	CAV			D. 1.		Muss		
SG10	CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter		X X		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er		Х		
	Daten							
	inrichtu enumw							
6G8						Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		anzagoson
G8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Χ		
Geräte	enz auf enumm							-
SG8 SG8	RFF					Muss		
3G8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
			Z11	Zählers Gerätenummer des		X		
 SG8	RFF	1154	Geräte	Mengenumwerters nummer		X		
	Kennz		. 55.410					
	inrichtu							
	enumw	erter						
SG8	DIA					NA		
SG8	PIA	4247	- E	Droduktidontifikation		Muss		
SG8 SG8	PIA PIA	4347 7140	ORIS-I	Produktidentifikation Kennzahl der		X X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
9 00	ΓIA	/ 14U		Kerinzani der nrichtung		X ([46] U [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	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	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 7143	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
			[2,4])		[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?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7050	44 Droduk		Muss		
SG10 CCI 7059	11 Produkt Z33 Vor- und		X X		

des Zählwerks SG10



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10	Angabe der Nachkommastelle	Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 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
				Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?: 13.2.0 / 7-b?: 16.2.0 / 7-b?: 14.0.0 / 7-b?: 2.0.0 / 7-b?: 14.2.0 / 7-b?: 15.2.0 / 7-b?:
SG10 CCI 7027	762 Lokolo Konnesishawa	Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10 CCI 7036	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



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 (CCI					Muss		(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 C		7059	710	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 C		7039	Z10 Z59	Nicht-Schwachlast fähig		^ X		
0010	301	7037	Z60	Schwachlast fähig		X		
Wandler	rdater	າ						
SG8						Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
	SEQ	4000	701	Marada Di		Muss		
SG8 S	sEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		X		
Referen: Geräten								
SG8 SG8 F	RFF					Muss		
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 F	RFF	1154	Geräter	nummer		Χ		
Wandler SG10	r					Muss		-
SG10 C						Muss		
SG10 C		7037	Z25	Wandler		X		
ldentifika Gerätes S G10		/ Nummer des						
SG10 C	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 C	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10 C	CAV	7110	Geräter	nummer		Χ		
SG10		nd Faktor						
SG10 C						Muss		
SG10 (JAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz		X X		



EDIFA	CT Str	uktur	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	
			MBW MUW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung		X X		
3G10	CAV	7110	Wandle	erfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Komm	unikati	onseinrichtung						
sdater SG8	1					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	Z 05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		X		
Geräte S G 8	enz auf enumm							
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des		Muss X		
				Zählers				
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Х		
Komm SG10 SG10		onseinrichtung				Muss Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng		X		
Geräte SG10	es	/ Nummer des				Muse		
SG10 SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Muss X		
	CAV			nummer		X		
		onseinrichtung				•		
SG10	CAV					Muss		
	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.		X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung		X		
			PST DSL	Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.		X X		
			LTE	LTE-KomEinr.		X		
Steuer	der ted reinrich	chnischen tung				Call [400]		[120] Wess on
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Х		



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
Geräte	enumm	er						
SG8	DEE					Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
				Zählers				
SG8	RFF	1154	Gerate	nummer		X		-
Techn Staulai	ische reinrich	tuna						
SG10		turig				Muss		
SG10						Muss		
SG10		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Χ		
Identif Geräte		/ Nummer des						
SG10						Maria		
SG10		7444	700	Corëton		Muss		
SG10 SG10	CAV	7111 7110	Z30	Gerätenummer enummer		X		
		7110	· Gerate	anuillillei		^		
Techn Steuei SG10		tungstyp						
SG10	CAV					Muss		
	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smart	meter-0	Gateway						-
SG8		<i>Jacona,</i>				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8						Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Х		
	meter-(Gateway				M		
SG10 SG10	CCI					Muss Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway		X		
			:	- Cinditinator Cataway				
ldentif Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10		7110	·· • · · · · · · · · · · · · · · · · ·	enummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	der Ste	euerbox				Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8		1229	Z14	Steuerbox		X		
	enz auf	das	414	Stedelbox		^		
Refere								
	meter-(Gateway						



EDIFA	CT Str	ruktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	· ·	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Х		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des		X		
230	1			neter-Gateways				
Steue	rbox							
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10		7037	Z76	Steuerbox		X		
Identif Geräte		/ Nummer des						
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	ofildate	en (Gas)						
SG8					Kann [46]			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						[106]		(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	Χ	Χ		
	ofil (G	as)						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7050	740	1 t E1	Muss	Muss		
SG10 SG10		7059	Z12	Lastprofil	X	X		
5G10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X	X X		
Lastpr	ofil (Ga	as)						
SG10	• • • •							
SG10		7444	Codo -	doe Lootorofile (Coo)	Muss	Muss		
SG10		7111		des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Х		
			293	DE, BDEW	Χ	Χ		
				(Bundesverband der				
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
IZU			:	. racco. Wil tooliait 6. v.j				-
Klimaz		nessstelle						
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7059	Z99	Messstelle des		Χ		
				Tagesparameters (derzeit				
				ist nur die Temperatur ein erlaubter				
				Tagesparameter)				
			ZA0	Klimazone des		X		
				Tagesparameters (derzeit				
0040	001	7027	ID IZ	ist Tagesparameter)		v		
SG10	CCI	7037	in kiin	nazone /		Х		



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		Vorses	unikation von	NN LEan NR	Anmeldung	Anmeldung	
			unikation von ntifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
				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 (St	rom)		·				
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				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z21	Profildaten	Х	Х		
Normiertes Pro	ofil (Strom)						
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	Muss X	Muss X		
	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Pro	ofil (Strom)						
SG10	, ,						
				Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Code d	es Normierten Profils	Muss X	Muss X		
		Code d	es Normierten Profils		Х		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV Profilschardate		Code d	es Normierten Profils	X	X Muss [59] U		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV Profilschardate SG8 SG8 SEQ	en			X Kann [59]	X Muss [59] U [89]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CAV Profilschardate SG8 SG8 SEQ		Code d	es Normierten Profils Profilschardaten	X Kann [59]	X Muss [59] U [89]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CAV Profilschardate SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Profilschar	en			X Kann [59] Muss X	X Muss [59] U [89] Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CAV Profilschardate SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Profilschar SG10	en			X Kann [59] Muss X Muss	X Muss [59] U [89] Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CAV Profilschardate SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Profilschar SG10 SG10 CCI	en 1229	Z08	Profilschardaten	X Kann [59] Muss X Muss Muss Muss	Muss [59] U [89] Muss X Muss Muss Muss		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CAV Profilschardate SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Profilschar SG10 SG10 CCI SG10 CCI	en			X Kann [59] Muss X Muss	X Muss [59] U [89] Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CAV Profilschardate SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Profilschar SG10 CCI SG10 CCI Profilschar	en 1229	Z08	Profilschardaten	X Kann [59] Muss X Muss Muss Muss	Muss [59] U [89] Muss X Muss Muss Muss		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG10 CAV Profilschardate SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Profilschar SG10 SG10 CCI SG10 CCI	en 1229	Z08	Profilschardaten	X Kann [59] Muss X Muss Muss Muss	Muss [59] U [89] Muss X Muss Muss Muss		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	ruktur	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 SG10	rofil						-
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	les Normierten Profils	X	X		
Klimazone / Temperaturm SG10	nessstelle				Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		X		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
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.)		Х		
Kunde des Li SG12	eferanten			Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus
SG12 NAD				Muss	Muss		Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name	RUNGO GGO EI	X	^ X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	^	^ X		
OOIZ IVAD	3043	201	Personennamen	^	^		
		Z 02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Kundennumn Lieferanten SG12	ner beim						
SG12 RFF				Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	Χ	X		
SG12 RFF	1154	Kunde	nnummer beim LF	Χ	X		
Kundennumn Altlieferant SG12	ner beim						
SG12 RFF				Soll [165] U ([46] X ([59]			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschre		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfider	ntifikator	11001	11002	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 1153	Z 01	Kundennummer beim Altlieferanten	Х			
SG12 RFF 1154	Kunden	nummer beim LFA	X			
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 3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name		X	X		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße (und Hausnummer oder h	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort		X	X		
SG12 NAD 3251	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 3207	Länderr	name, 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



EDIEACT Charles	Decelora ibuna	A mana a lalama	Destitien	A halak	Da dia autor
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 3035	VY andere zugehörige Partei			X	
SG12 NAD 3039 SG12 NAD 3055	MP-ID 9 GS1			X	
0012 NAD 3033	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			Х	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH			Х	
Marktlokationsanschrift SG12		Soll [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 SG12 NAD 3124	DP Lieferanschrift Zusatzinformation zur	X Kann	X Kann		
3G12 NAD 3124	Identifizierung	Nami	Naiii		
SG12 NAD 3042	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 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	X		
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



EDIFA	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	
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG12	NAD				Muss	Muss		[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	Χ		
SG12	NAD	3036	Name	3.3 . IDIOONIANO	Χ	Χ		
SG12		3045	Z 01	Struktur von	X	X		
				Personennamen				
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	X	X		
SG12	NAD	3164	Ort		X	X		
SG12	NAD	3251	Postlei	tzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
	enz auf okation	die ID einer						
SG12	RFF				Kann	Muss		
SG12		1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12		1154		er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachri	ichten-	Endesegment						
	UNT	_			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer cht	X	Х	X	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	Χ	



4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

EDIFA	CT Str	uktur	Beschre		Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
Nachri	ichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	X	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginr	n der N	achricht						_
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachri	chtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	Χ	
MP-ID SG2 SG2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	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	Х	X	X	
Anspre SG3 SG3	echpari CTA	ner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	СТА	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X	Χ	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	Х	X	
Komm SG3	unikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
-	·		FX	Telefax	Ö	Ö	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0 0	0	0	
MP-ID	Empfő	nger						
SG2		ii igei			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	2025	MP	Nachrichtanamafänaar				
SG2	NAD	3035	MR MP-ID	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039		CC1		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	X	Χ	



	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
				unikation von entifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
					X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	X	x	
				Consult GmbH				
/orga 6G4 6G4	ing I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
G4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
G4	IDE	7402		ngsnummer	Χ	X	X	
		02	: 10.90.					
_	n zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
6G4 6G4	DTM DTM	2005 2380		Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X X	X		[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
G4	DTM	2379	Zeitspa	anne, Wert CCYYMMDD	X	X		
		2313	102	CCTTWWDD				-
inde G4 G4	zum DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2
								(Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
G4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
G4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х		
G4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
	zierungs	sende				Soll [29]		[29] Wenn eine
G4	DTM							Bilanzierung stattfindet
G4 G4		2005	150	Dilanziarungaanda		V		
ilanz 6 G4 6G4 6G4	DTM DTM DTM	2005 2380		Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder		X X		
G4 G4 G4	DTM DTM		Datum	<u>8</u>				
G4 G4 G4 G4	DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		



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 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	[509] Hinweis: Muss auch
	E03 Wechsel	X [509]	X	X	bei Abmeldung wg.
	Z33 Auszug/Stilllegung	X V [540]	X	X	Kündigung durch LF
	Z41 Ende der ESV ohne Folgelieferung	X [510]	Х	Х	[510] Hinweis: Zu
	ZG9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des	X	X	X	verwenden bei der Abmeldung der ESV
	Kunden				
	ZH1 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	X	Χ	Χ	
	wegen Stilllegung ZH2 Aufhebung einer	Х	Х	Х	
	zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	^	^	,	
Status der Antwort 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 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	E_0401 EBD Nr. E_0401		X [59]	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	G_0007 Codeliste Gas Nr. G_0007			X [46]	(Nachrichtenempfänger)
	G_0008 Codeliste Gas Nr.		X [46]		aus Sparte Gas
	G_0008		1		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) 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 4451	ACB Zusätzliche Informationer	n X		Χ	



EDIFA	ACT St	ruktur		eibung Inikation von ntifikator	Abmeldung NN LF an NB 11004	Bestätigung Abmeldung NB an LF 11005	Ablehnung Abmeldung NB an LF 11006	Bedingung
				(für allgemeine Hinweise)				
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		X	
Inform SG4 SG4	ation z	zum Zählerstand			Soll [39] U [46] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand
					[16] 6 [61]			zu übermitteln [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [51] Bei rückwirkendem
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum	X			Lieferende/Lieferbeginn
				Zählerstand				
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
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC		470	NA-1-1	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt	X [050]	X [050]	X (050)	[050] Format:
365	LOC	3223	Identilik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid	entifika	ator						
SG6	DEE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11004 11005	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung	X	X		
			11006	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung			X	
		rgangsnummer						
sG6	wiiiage	enachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Daten	der M	arktlokation						
SG8					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	Х	Χ	
Lieferr SG10	richtun	g			Muss	Muss	Muss	

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

03.06.2021



EDIFACT Stru	uktur	Beschreibung		Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung		Bedingung
		Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator		11005	11006	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten-E	Endesegment						
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT 0074		Anzahl der Segmente in einer Nachricht		Х	Х	Х	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	X	X	



4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

EDIF	DIFACT 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	ntifikator	11007	11008	11009	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	••••••••	hten-Referenznummer	Χ	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	Χ	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 BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	-
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004	··•	entennummer	Χ	X	X	
Nachr	ichtend							
400111	DTM	I CANONI I			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	ıder						-
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	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Χ	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Χ	Χ	
Anspr	echpart	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	0400		lafathank	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X X	X X	X	
			i radilie v		^	^	^	
Komm SG3	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	inger		•				-
SG2	Linhia	ariger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	



EDIFA	ACT Str	uktur	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	
			Prüfiden	tifikator	11007	11008	11009	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	Х	Х	Х	
Ende :	zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Bilanz	ierungs	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	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Transa SG4	aktions	grund						-
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	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	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		X	X	
SG4	STS	9013	***************************************	es Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131		Codeliste Gas Nr. G_0067		X [46]	.	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			_	Codeliste Gas Nr. G_0068		\/ ! ===	X [46]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			S_0082	Codeliste Strom Nr. S_0082		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	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	
				ntifikator	11007	11008	11009	
			S_0083	Codeliste Strom Nr. S_0083			X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		Feld für						
aligem SG4	ieine H	inweise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A98 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Χ		Χ	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		Χ	
Meldep	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	Χ	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide	entifikat	tor						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss 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						
SG6	ntrager	nachricht)				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
SG6								
	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
Daten SG8		rktlokation						Segmentgruppe ist genau
Daten SG8	der Ma		Z 01	Daten der Marktlokation	Muss [61] Muss X	Muss [61] Muss	Muss [61] Muss	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
Daten SG8 SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Muss	Muss	Muss	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SG8 Lieferri	SEQ SEQ ichtung	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X Muss	Muss X Muss	Muss X Muss	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
Daten SG8 SG8 SG8 Lieferri	SEQ SEQ ichtung	1229	Z01 Z30	Daten der Marktlokation Lieferrichtung	Muss X	Muss X	Muss X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

03.06.2021



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Abmeldung vom NB		Bedingung
	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

EDIF	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
				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	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	-
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004	··•	entennummer	X	Χ	Χ	
Nachr	ichtend							
1440111	DTM	ia.aiii			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-IC	Absen	nder						-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Χ	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Χ	
Anspr	echpart	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	i Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	
	nunikati	onsverbindung						
SG3	00				N 4	N 4	N 4:	
SG3	COM	24.40	NI:	r / Adroos	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		r / Adresse	Χ	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	Ö	Ö	ŏ	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
	Empfä	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 St	ruktur	Besch	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	entifikator	11010	11011	11012	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Vorga SG4	ing				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	Χ	Χ	
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
				anne, Wert				
SG4		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 X	
	der A	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	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



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
						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 EBD Nr. E_0403 Codeliste Gas Nr. G_0009		X [59]	X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G_001	O Codeliste Gas Nr.		X [46]		aus Sparte Gas
		G_0010				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Meldepunkt						
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	Χ	
SG5 LOC 3225	Identifil	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifikator						
SG6			Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		B "C 1"	Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11010 11011	GPKE / GeLi Gas / Abmeldeanfrage des NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung	Х	X		
	11012	Abmeldeanfrage GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldeanfrage			Х	
Referenz Vorgangs (aus Anfragenachric						-
SG6				Muss	Muss	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Χ	
SG6 RFF 1154	Vorgan	gsnummer		X	Χ	
Daten der Marktloka	ntion					
SG8			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	X	X	X	
Lieferrichtung						
SG10			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7050	700	Lioforrioht	Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

03.06.2021



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
		Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
Kunde des Li	ieferanten	I					_
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	Χ			
		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	Х			
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х			
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X			
	Endesegment						
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	X	
UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	X	X	



Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB

EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfiden	tifikator	11013	11014	11015	
Vachri	chten-l	Kopfsegment						
	UNH	. 0			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachrich	nten-Referenznummer	Χ	Χ	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	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	X	X	
Beginn	der N	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
		1004		ntennummer	X	X	^ X	
Vachri	chtend		DOKUME	THE	^	^	^	
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
/P-ID	Absen	der						
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	
	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	Х	
	echpart	ner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
	CTA				Muss	Muss	Muss	
	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	Name vo	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
Kommı	unikati	onsverbindung						
SG3		_						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
	СОМ	3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	O	0	O	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	U	
	Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	Muss	
	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	



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	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	X	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
√orga S G4					Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE IDE	7495	24	Transaktion	Muss	Muss X	Muss X	
SG4	IDE	7493		ngsnummer	X X	X	X	
	n zum	1.02	i vo.ga.					
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	X		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4 Ende	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
SG4								
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	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Х		
	ierungs	beginn						
SG4	DTM				Muse [10]	Muss [40]		[40] Woon CC4 DTM 02
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	Χ	Х		
SG4	DTM	2379	102	anne, Wert CCYYMMDD	X	X		
	ierungs	ende						
SG4								1001144
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
								vomanuem
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	Χ		vomanuen
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	Datum	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X		vomanuen



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	
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 Ersatzbelieferung Z02 Kündigung Lieferantenrahmenvertrag	X X	X X	X X	
	Z36 EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	X	Χ	
	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	Χ	X	Χ	
	ZC7 EoG aufgrund Erlöschen der	Χ	X	Х	
	Zuordnungsermächtigung				
Transaktionsgrundergänzun g für Lieferende bei befristeter Anmeldung					-
SG4 STS		Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4 STS 9015	Z17 Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	Х	Х	Х	
SG4 STS 9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug) E03 Wechsel	X X	X X	X X	
Status der Antwort					
SG4					
SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	×	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X	X	
SG4 STS 3013	G 0013 Codeliste Gas Nr.		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
331 313 1131	G_0013		[۳۰]		NAD+MR
	G_0014 Codeliste Gas Nr. G_0014		V (==)	X [46]	(Nachrichtenempfänger) 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 (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 4451	ACB Zusätzliche Informationen	Χ	Χ	X	



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschr		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
				ınikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
204		4440	Total Co.	(für allgemeine Hinweise)	V	V	V	
SG4	FTX	4440	: Text lui	allgemeine Information	X	X	X	
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
005					More	Mora	Maria	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC	3227	170	Maldanunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5 SG5	LOC	3225	172 Identifik	Meldepunkt ator	X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifika	tor						-
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11013 11014 11015	GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung GPKE / GeLi Gas /	X	X	X	
D - f - · · ·				Ablehnung EoG Anmeldung				
Refere (aus A	enz voi Infrage	rgangsnummer nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
			113	Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Χ	
Marktl		die ID der n für Termine ation						
SG6					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)						



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschi	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	
SG6	DTM				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
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	Х	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	X		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	nte Turi 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	Χ	X		
SG6	DTM	2380	Zeitspa	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	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	Χ		TUNET HINE) VOITIANUEN
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		



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	hnunge	intervall des LF	Tranac	Hillinatoi	11010	11014	11013	
SG6	illuligs	intervali des Li						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		X		
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	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
SG6	DTM	2270	Zeitspa	nne, Wert MMDD	X	X		
366	ווווט	23/9	104	MMWW-MMWW	X	X		
SG6	utzungs	sabrechnung						
SG6	DTM				Muss [24] U [230]	Muss [24] U [230]		[24] Wenn SG6 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	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	X	X		
		sabrechnungsin						-
tervall	des NE	3						
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	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	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	Χ	Χ	Χ	
	/ Leistu parame	ıng für terabhängige						



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]		11010	[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	205	Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen" 	x	x		
SG9 QTY 6060	Menge	X	X		
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 St	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
							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
SG9 QTY				Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY	6060	Menger	nangabe	Χ	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
TUM Kunder SG9	nwert			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 QTY				Muss	Muss		,
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9 QTY	6060 6411		nangabe Kilowattstunde	X	X		
		KWH	MIOWALISTUTIUE	^	X		-
Lieferrichtung SG10	g	: : : :		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
Zugeordnete	Marktpartner						
SG10	Mampanio			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		ado opario otroiti
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter	X	X		
			Marktpartner				



EDIEACT Ct	December	A mana lalam	Dootstie	A blaba	Dadingun
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	
Übertragungsnetzbetreiber					
SG10		Muse	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	Muss X	Muss X		
SG10 CAV 7111	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 7111	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	Х	Х		
Regelzone SG10		M uss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		ado opario otrom
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	X		
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	Х		
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 7059	Z19 Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	Х	Х		
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIEACT Characterists	Danahraihung	A so see a lade or an	Dootötia	A blob	Dadingung
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 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
Marktgebiet					_
SG10		Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	Χ	X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X	Χ		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation		M	M		IEOLWara MD ID in CCO
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 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Х	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in	Х	Χ		
SG10 CAV 7110	% 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



EDIE CE C					D	A1.1.1	D. II
EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					Anmeldung	Anmeldung	
			unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	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
				More	Mora		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI	7050	4=	Other Latine	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	15	Struktur	X	X		
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	Х	Х		
Zeitreihentyp							
SG10				N 4	N 4 . -		
SG10 CAV	7114	Codo	dos Zaitraihantus	Muss X	Muss X		
SG10 CAV		Code d	des Zeitreihentyps	X	Λ		
Spannungseb							
Marktlokation SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
3010				เพนธธ [59]	เพเนธธ [อฮ]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
0010 001							aus Sparte Strom
SG10 CCI	7007	F00	Casassassassassassassassassassassassassa	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X	Х		
Spannungseb							
Marktlokation SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	E03	Höchstspannung	X	X		
		E04	Hochspannung	X	X		
		E05	Mittelspannung	X	X		
		E06	Niederspannung	X	Х		
Umspannung	der						
Marktlokation							
SG10 CAV				Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV	7111	E07	Hös/HS Umspannung	X [116]	X [116]		[114] Wenn das SG10
JOIU CAV	, , , , ,	E08	HS/MS Umspannung	X [116] X [115]	X [116] X [115]		CCI+E03
		E09	MS/NS Umspannung	X [114]	X [114]		(Spannungsebene der
							Marktlokation) CAV E06
							(Niederspannung) in dieser SG vorhanden
							diodoi GG Vointandoii
							[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 d	Vor	-					
Marktlokation	ici						
SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
		-					- -



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	Χ		
Druckebene der						
Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck	X	X		
	Y02	Mitteldruck	X	X		
	Y03	Niederdruck	Х	Χ		
Messtechnische Einordnung						-
der Marktlokation SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI			Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische	X	X		
7001	200	Einordnung der Marktlokation	Α	^		
Messtechnische Einordnung						-
der Marktlokation						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X	X		
OGIO OAV 7111	Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X X	X		
Aggregationsverantwortung						
in MaBiS SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
3310			Muss [33]	MUSS [33]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegrundlage der						
Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	X		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
Details der Prognosegrundlage						
SG10						
SG10 CAV			(([59] U ([182] X ([90]	Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				([46] U [61]))		
						[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	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 7111	E02 E14	SLP/SEP TLP/TEP	X [46] O [59] O [59] U	X [46] O [59] O [59] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[243]	[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]	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 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	Х	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54 Z55	Wahlrecht durch LF gegeben Wahlrecht nicht	X X	X X		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	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	
		vorhanden wegen				
	ZC1	Verbrauch > 10.000 kWh/a Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	х	X		
	:	Ligenverbraden				-
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Χ	Х		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	Χ		
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
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	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-	RLM-Kunde in	X	X		
		Tagesregime - Exit				
		RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	Х		
Netznutzung						-
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	Χ	Χ		
Netznutzungsvertrag						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	Χ	Χ		
	Z09	Kunden und NB Vertrag zwischen	X	X		
		Lieferanten und NB				
Zahlung der Netznutzung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ	Χ		
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



EDIFACT Struktur			reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prutide	entifikator	11013	11014	11015	Kunden und NB)
NI - 1			:					vorhanden
ariante SG10		sabrechnungsv			Muse	Muss		
SG10 SG10		7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante	Muss X	Muss X		
SG10	CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X X		
Grundla Lieferso SG10		er orüfung						
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	X	Х		
SG10	CAV	7110	Z12 Z13	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich	X X	X X		
				mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage				
	smitte	utzte Il in der sabrechnung						
SG10	CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
OBIS-D Marktlo								
SG8	SEQ				Muss Muss	Muss Muss		
		1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	X		
OBIS-K Marktlo SG8								
	PIA				Muss	Muss		
	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	Χ		
	PIA	7140	OBIS-	Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	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 Struktur		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	
						[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	Х		
Schwachlastfähigkeit SG10			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 SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Muss X	Muss X		
SG10 CCI 7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
OBIS Daten für Marktrolle						
relevant SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	Х	Х		
Verwendungszweck der Werte SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84 Z85 Z86	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrec	X X [19] X [21]	X X [19] X [21]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10
	Z47	hnung Endkundenabrechnung	X [83]	X [83]		CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten)



EDIFACT Struk	tur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			unikation von ntifikator	NB an LF	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
		Fruitae	minkalUi	11013	11014	11015	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 u							
an der Marktlok SG10	ation			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 7	059	Z17	Stromverbrauchsart	Χ	Χ		
Verbrauchsart SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7	111	Z64	Kraft/Licht	X	X		
	•••	Z65	Wärme	X	X		
		Z66	Kraft/Licht/Wärme	X	X		
		Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	X		
		ZA8 ZB3	Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe	X X	X X		
Unterbrechbark	eit						-
SG10							
SG10 CAV SG10 CAV 7		760	unterbrechbare	Muss X	Muss X		
SG10 CAV 1	111	Z62	Verbrauchseinrichtung	X	Χ		
		Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Χ	Χ		
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 7	111	Z56	Speicherheizung	X	Х		
		Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X	X X		
IZ	o a la carla d						-
Konzessionsabo	gabedaten			Muss [335]	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 1	229	Z 07	Konzessionsabgabedaten	Χ	Χ		



EDIF	EDIFACT Struktur		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
		die OBIS- Marktlokation						
SG8								
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Muss X	Muss X		
SG8	RFF	1154	·	(ennzahl	X	X		
Zuord	nung essions	abgabe						
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
Konze SG10		abgabe						
	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	X		
			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	Х		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	Х	Х		
			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	Х	X		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	Х	X		
			TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/ kWh)	Х	X		
			TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	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
	r-/Abga	beninformation	[
SG8					Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		



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-/	X	X	11013	
Dofor	207 011f	die OBIS-	: :	Abgabeninformation				-
		Marktlokation						
SG8								
SG8	RFF	4450		001014	Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z10 OBIS-I	OBIS-Kennzahl Kennzahl	X	X		
			: 02.0					-
SG10	III-/ADG	abenbefreiung			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
	inderak	patt						
SG8	650				Muss	Muss		
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Muss X	Muss X		
		-	- 12	Gernemacrabatt				
∍eme SG9	inderat	oatt			Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	Χ		
SG9	QTY	6060	Menge	<u> </u>	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		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Χ	Χ		
	enz auf okation	die ID der						
SG8 SG8	DEE				Muse	Muss		
SG8	RFF RFF	1153	Z19	Messlokation	Muss X	Muss 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		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG8 RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	Х	Х		
Zugeordnete	Marktpartner						
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Messstellen	betreiber						
SG10 SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	Χ	Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	X		
Spannungse Messlokatio							
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	Х	Χ		
Spannungse Messlokatio							-
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X	X		
		E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X	X X		
		E06	Niederspannung	X	X		
Gasqualität SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X	X		
Gasqualität SG10		r r					
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	Χ	Χ		
		Y05	L-Gas	X	X		
Zähleinrichti SG8	ungsdaten			Muss [286]	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal
SG8 SEQ				Muss	Muss		anzugeben
SG8 SEQ		Z 03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
Messlokatio	f die ID einer n						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8 RFF	1154		r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung



EDIFACT Struktur			nikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
		Prüfider	tifikator	11013	11014	11015	
SG8 RFF				Soll [166] U [215]	Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden
							[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153 1154	Z14 Identifik	Smartmeter-Gateway ation / Nummer des	X	X		
		Smartm	eter-Gateways				
Zählertyp SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zählertyp							
SG10							
SG10 CAV	7444	A.1.7	and an Herrite C. T.	Muss	Muss		[46] Wans MD ID 's 000
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 Wirbelgaszähler	X [46]	X [46]		
		MRG	Messdatenregistriergerät	X [46] X [46]	X [46] X [46]		
		EHZ	elektronischer Haushaltszähler	Χ[40]	X		
		IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Z 01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
		Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler)
		Z04 Z05	Standard MeDa-Zähler	X [346] X [346]	X [346] X [346]		vorhanden
		200	INICDA-ZAIIICI	∧ [3 4 0]	7 [3 4 0]		
							[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	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung		Bedingung
		EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	G12500 Gaszähler G12500	Х	X		
	G16 Gaszähler G16	X	Χ		
	G160 Gaszähler G160	X	X		
	G1600 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000	X X	X X		
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	X		
	G25 Gaszähler G25	X	X		
	G250 Gaszähler G250	X	X		
	G2500 Gaszähler G2500 G350 Gaszähler G350	X X	X X		
	G4 Gaszähler G4	X	X		
	G40 Gaszähler G40	X	X		
	G400 Gaszähler G400	X	X		
	G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6	X X	X X		
	G65 Gaszähler G65	X	X		
	G650 Gaszähler G650	X	X		
	G6500 Gaszähler G6500	Х	Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	Х	Χ		
Registeranzahl SG10					
SG10 CAV		Muss [59] U [139]	Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	Χ		
	ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif	X X	X X		
	Weintain				
Energierichtung					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	Χ	Χ		
	ZRZ Zweirichtungszähler	X	Χ		
Fernschaltung der					-
Zähleinrichtung					
SG10		Muca [50]	Muos [50]		[E0] Woon MD ID :- 000
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	X		
	Z07 nicht vorhanden	X	X		
Messwerterfassung an der					
Zähleinrichtung SG10		Muse [246]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben
JJ 10		muss [310]	muss [310]		SG8 das RFF+Z14



EDIFACT Sti	ruktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Vomm	unikation van	NB an LF	•	_	
			unikation von		LF an NB	LF an NB	
		Prufide	entifikator	11013	11014	11015	
2040 CCI				Muse	Muss		(Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI	7007	F40	Mana	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	Х		
Messwerterfa Zähleinrichtu SG10	assung an der ng						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Mengenumw	erterdaten						
SG8				Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8 SEQ				Muss	Muss		moodonation vomanuel
	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	X		
Referenz auf Gerätenumm	die						
SG8				Muse	Moran		
SG8 RFF	4450	NO	O-==t	Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
Mengenumw	erter						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	Х	Х		
Identifikation Gerätes SG10	/ Nummer des						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110		nummer	X	X		
Mengenumw	ertertyp						
SG10				N.A	M		
SG10 CAV	7444		Diabtana	Muss	Muss		
SG10 CAV	/111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter	X X	X X		
		ZMU	Zustandsmengenumwert er	X	X		
OBIS-Daten Zähleinrichtu Mengenumw	ng /						
SG8	0.101			Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss		: : : - : - : - : - : - : - : -
	1229	Z20	OBIS-Daten der	X	X		
		-	Zähleinrichtung				



EDIF	ACT St	ruktur	Beschr	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	
	enz auf enumm							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	X		
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
Zählei Mengi SG8	Kennza inrichtu enumw	ng /						
SG8	PIA		_		Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X (140111	Χ ((40)))		[40] Ware MD ID : 000
SG8	PIA	7140		ennzahl 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. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Х	X		
		hkommastel	llen					
SG10	ählwerk	.5			Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der



EDIEA OT Camalatur					Dootätiauna Ablohnun		
EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			nikation 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?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7059	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Χ	Х		
des Zählwerks SG10	nkommastellen S			Muse	Muoo		
SG10 CAV	7110	Angaha	der Vorkommastelle	Muss X	Muss X		
	7110		der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung o auf dem Geräf 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
				[273]))	[210]])		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
							[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:



EDIFACT	Str	ıktur	Beschr	eibuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
22.17.01	5.10		_000111		EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
			Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	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?: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 CC	CI				Muss	Muss		7 D.: 10.2.0 Vollidingon
SG10 CC	CI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CC	CI	7036	Bezeich dem Ge	nnung des Zählwerks auf erät	Χ	Χ		
Schwachla	astf	ähigkeit						
SG10					Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CC	<u>:</u>				Muss	Muss		
SG10 CC		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CC	CI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Wandlerda	aten							
SG8					Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SE					Muss	Muss		
SG8 SE	Q	1229	Z04	Wandler-Daten	Х	Х		
Referenz : Gerätenur SG8								
SG8 RF	F				Muss	Muss		
SG8 RF		1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RF	F	1154	Geräter	nummer	Х	X		
Wandler SG10					Muss	Muss		
SG10 CC	CI				Muss Muss	Muss		



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	
SG10 CCI 7037	Z25	Wandler	Х	Х		
Identifikation / Numn Gerätes SG10 SG10 CAV	ner des		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	X		
SG10 CAV 7110		nummer	X	X		
Wandlertyp und Fak SG10 SG10 CAV	tor		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	MIW MPW MBW MUW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler Messwandlersatz	X X X	X X X		
SG10 CAV 7110	Wandle	Spannung erfaktor	X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommunikationseinr sdaten SG8	ichtung		Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
200 250			Muse	Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z05	Kommunikationseinrichtu	Muss X	Muss X		
000 3LQ 1229	205	ngsdaten	^	^		
Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des	X	X		
SG8 RFF 1154	Geräte	Zählers nummer	X	X		
Kommunikationseinr SG10 SG10 CCI	:		Muss Muss	Muss Muss		



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				EOG	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		
Identifikation Gerätes	n / Nummer des						
SG10							
SG10 CAV		700	O	Muss	Muss		
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer nummer	X X	X		
		Corato	Tidiffilioi	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,			-
Kommunika styp SG10	tionseinrichtung						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	Χ	Χ		
		ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	Χ		
		PLC	PLC-KomEinrichtung	Χ	Χ		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Х	Χ		
		DSL	DSL-Kom.Einr.	Х	Χ		
		LTE	LTE-KomEinr.	Χ	Χ		
Daten der te							
Steuereinric	htung						[400] [44
SG8				Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Χ	Χ		
Referenz au							-
Gerätenumr SG8	ner						
SG8 RFF		I		Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Technische							
Steuereinric	htung						
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Technische	X	X		
		i •	Steuereinrichtung				-
Identifikation Gerätes	n / Nummer des						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Gerate	nummer	X	X		
Technische Steuereinric	htungstyp						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV		RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	X X		
Smartmeter	-Gateway						-
SG8				Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			200	Anmeldung	Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG8 SEQ 1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Х	Х		
Smartmeter-Gateway						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
Identifikation / Nummer des						_
Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox						(501)W MD ID : 000
SG8			Soll [59] U [133]	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	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14	Steuerbox	X	X		
Referenz auf das						
Smartmeter-Gateway SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	Χ		
SG8 RFF 1154		kation / Nummer des meter-Gateways	X	Χ		
Steuerbox						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z76	Steuerbox	X	Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes						-
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110		enummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas) SG8			Muss [46] U [106]	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
	-					



29 59 37 11 55	Z35 Z12 E01 Z10	Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren bes Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	NB an LF 11013 Muss X Muss Muss X X X X X X X X X X X	Anmeldung LF an NB 11014 Muss X Muss X Muss X X X X X X X X X X X X	Anmeldung LF an NB 11015	
59 37 11 55	Z35 Z12 E01 Z10 Code c	Lastprofildaten Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren des Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	Muss X Muss Muss X Muss X Muss X X X X X	Muss X Muss Muss X Muss X Muss X X X X Muss X X X X X		
59 37 11 55	Z12 E01 Z10	Lastprofildaten Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren des Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	Muss X Muss Muss X X X X X	Muss X Muss Muss X X X X Muss		
59 37 11 55	Z12 E01 Z10	Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren des Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	Muss Muss X X X X X	Muss Muss X X X		
59 37 11 55	Z12 E01 Z10	Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren des Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	Muss Muss X X X X X	Muss Muss X X X		
11 55	E01 Z10	des Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	Muss X X X X X	Muss X X X Muss		
11 55	E01 Z10	des Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	Muss X X X X X	Muss X X X Muss		
11 55	E01 Z10	des Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	X X Muss	X X Muss		
11 55	Z10 Code o	des Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	X Muss X	X		
55	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	X			
55	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	X			
55	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	X			
55	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der				
		(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	^	Χ		
stelle		= nergie- ling	X	X		
stelle		Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			Muss Muss	Muss Muss		
59	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х		
37		nazone / eraturmessstelle	X	Х		
31		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
55	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
n)			Mues (FO)	Mues (FO) !!		[E0] Work MD ID :- 000
			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
	704	Profildaton				
20	<u> </u> ZZ 1	riollidaten	٨	λ		
29						
29 (Strom)						
	trom)	Z21			rom) Muss Muss	rom) Muss Muss



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	Х	Х		
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	les 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
							CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Х	Χ		
Profilschar		-					-
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	Х	Х		
Profilschar							
SG10				Muss	Muse		
SG10 CAV	7111	Code	ler Profilschar	Muss X	Muss X		
		: Code C	lei Fionischai				
Normiertes P	rofil						
SG10 CCI				Muss Muss	Muss 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							
SG10 CAV			L N	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code of (Strom	les Normierten Profils)	X	X		
Klimazone /	, "						
Temperaturm	essstelle			Muse	Muse		
SG10 CCI				Muss Muss	Muss 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 / raturmessstelle	Χ	X		



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI	1131	:	anbieter	X [58]	X [58]	11013	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem
							Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der	Х	X		
			Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Kunde des Li SG12	eferanten			Muss [203]	Muss [203]		[165] Wenn bekannt
				Soll [165]	Soll [165]		[203] Wenn STS+7++E06/ Z38/ Z39/
							ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name	011-1	X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	X		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Korresponde Kunden des	nzanschrift des						
SG12	Lieferanten			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 SG12 NAD	3035	Z04	Korroepondonzanechrift	Muss X	Muss X		
3G12 NAD	ა სა ნ	204	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	^	^		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	X X		
			Firmenbezeichnung				
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X	X		
SG12 NAD	3251	Postlei	izahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
					3		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
SG12 NAD							-
	sseigentümer						
Netzanschlus (oder Hausve SG12				Kann Muss			
Netzanschlus (oder Hausve SG12 SG12 NAD		EO	Netzanschlusseigentümer	Muss			
Netzanschlus (oder Hausve	erwalter)	EO Name	Netzanschlusseigentümer	Muss			



EDIE: CE C	14	.		•	D ("""	A11.	D. "
EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
			Personennamen				
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12 NAD	3042	Postfac	und Hausnummer oder h	X			
SG12 NAD	3164	Ort		X			
SG12 NAD	3251	Postleit		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	Landen	name, Code	Muss			
Marktlokation	sanschrift						
SG12				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Muss X	Muss X		
SG12 NAD	3124	·· · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nformation zur	 Kann	Kann		
		Identifiz	y				
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben
							SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251 3207	Postleit	zanı name, Code	X X	X X		
		: Landon	name, code				
Name und Ac Ablesekarte	lresse für die						
SG12				Muss [213] U (([59] U [234]) X [46]) U [560]	Muss [213] U (([59] U [234]) X [46])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				U [573]			[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 zur Identifikation genutzt
							[573] Hinweis: Wenn keine andere Information für "Name und Adresse für die Ablesekarte" vorliegt, wird das



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		Beschreibung		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	705	Name and Adresse für	X			
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte		X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder th	Х	Х		
SG12 NAD	3164	Ort		X	X		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokation SG12							-
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG12 RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-l	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer	X	X	X	
UNT	0062		chten-Referenznummer	X	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.



UNH 0070 Übermittlungsfolgenummer X UNH 0073 C Beginn Muss [2] [2] Wet West Muss Muss	gung	js- zur gs- s -F	liste-Gas NB NB an LF	meldung zur Zuordnungs-	liste-Gas	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator			uktur	EDIFACT Struktur	
UNH 0062									Kopfsegment	ichten-k	Nachr
UNH 0065											
UNH 0052 D Entwurfs-Version X X X X X UNH 0054 11A Ausgabe 2011 - A X X X X X X X UNH 0051 UN UN/CEFACT X X X X X X X X X											
UNH						Stammdaten		D			
UNH								···••			
UNH											
UNH 0068						Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-	С				
UNH 0073 C Beginn Muss [2] [2] Wer (Ubermic er) mit	enn Aufteilung Inden				Soll [1]			Allg	0068	UNH	
F					Χ	tlungsfolgenummer	ermittl	Übe	0070	UNH	
Beginn der Nachricht BGM	enn UNH DE 0070 mittlungsfolgenumm it 1 vorhanden	(1							0073	UNH	
BGM Muss Muss Muss BGM 1001 E03 Änderungsmeldungen E06 Zuordnungsliste X X X BGM 1004 Dokumentennummer X X X Nachrichtendatum DTM Muss Muss Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit X X X DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X X DTM 2379 203 CCYYMMDDHHMM X X X Gültigkeit, Beginndatum DTM Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss	ei Aufteilung, in der richt mit der sten mittlungsfolgenumm	N h Ü									
BGM 1001 E03 Änderungsmeldungen E06 Zuordnungsliste X X X X X X X X X			Muse	Muse	Muse				achricht		Begin
Nachrichtendatum									1001		
DTM Muss Muss Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit X X X DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X X DTM 2379 203 CCYYMMDDHHMM X X X Gültigkeit, Beginndatum DTM Muss Muss[501] [501] H Angabb DTM-41 zum) d überno DTM 2005 157 Gültigkeit, Beginndatum Zeitspanne, Wert X X DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X DTM 2379 610 CCYYMM X X MP-ID Absender SG2 Muss Muss Muss Muss Muss Muss SG2 NAD NAD Dokumenten-/ X X X			Χ	Χ		entennummer	kumer	Dol	1004	BGM	
DTM 2005 137 Dokumenten-/ X									atum	ichtenda	Nachr
Nachrichtendatum/-zeit			Muss	Muss	Muss					DTM	
Zeitspanne, Wert			X	X				137	2005	DTM	
Gültigkeit, Beginndatum Muss Muss[501] [501] H Angabe DTM+1 zum) d überno DTM 2005 157 Gültigkeit, Beginndatum X X DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert X X DTM 2379 610 CCYYMM X X MP-ID Absender SG2 Muss Muss Muss Muss SG2 NAD Muss Muss Muss Muss SG2 NAD Muss Muss Muss Muss SG2 NAD S035 MS Dokumenten-/ X X X			X	X	X				2380	DTM	
DTM Muss Muss[501] [501] H Angabe DTM+1 zum) d überno DTM 2005 157 Gültigkeit, Beginndatum X X DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X X X DTM 2379 610 CCYYMM X X MP-ID Absender SG2 Muss Muss Muss SG2 NAD Muss Muss Muss SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ X X X			X	Х	Х	CCYYMMDDHHMM	3	203	2379	DTM	
DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X DTM 2379 610 CCYYMM X X MP-ID Absender SG2 Muss Muss Muss SG2 NAD Muss Muss Muss SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ X X X	Hinweis: Die be wird aus dem +157 (Änderung der Zuordnungsliste nommen	Z Z		Muss[501]	Muss						Gültig
Zeitspanne, Wert											
MP-ID Absender Muss Muss Muss SG2 Muss Muss Muss SG2 NAD Muss Muss Muss SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ X X X					X	nne, Wert	tspanı		2380	DTM	
SG2 Muss Muss Muss SG2 NAD Muss Muss Muss SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ X X X				X	X	CCYYMM)	610	2379	DTM	
SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ X X X									der		SG2
bzwabsender			Х	Х	Х	Nachrichtenaussteller		MS	3035	NAD	SG2
SG2 NAD 3039 MP-ID X X X			Χ	X	Χ	4.5011401		MP	3039	NAD	SG2
SG2 NAD 3055 9 GS1			Χ	Χ	Χ	DE, BDEW	3	9			



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				ntifikator	11019	11020	11021	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr SG3 SG3	echpart CTA	ner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	Χ	Χ	
SG3		onsverbindung						
SG3	COM			/ A 1	Muss	Muss	Muss	
SG3	COM		· · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
MP-IF) Empfä	nger	[-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		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	ing				N4	M	M	
SG4	IDE				Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4 SG4	IDE IDE	7495	24	Transaktion	Muss			
SG4	IDE	7493		igsnummer	X X	X	X	
		. 704	: vorgal				^	
	n zum							
SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	X	
Ende	zum							
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	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	ibung	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
			Kommur	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfiden		11019	11020	11021	
Bilanz SG4	zierungs	beginn						
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] U [29]	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	X	X	
SG4	DTM	2380		der Uhrzeit oder ine, Wert	Х	X	Х	
SG4	DTM	2379		CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
	zierungs	ende						
SG4 SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X	X	
SG4	DTM	2380	i	der Uhrzeit oder ine, Wert	Х	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS					Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		X	X	
	s der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	····	s Prüfschritts			X	
SG4	STS	1131	G_0002	Codeliste Gas Nr. G_0002			X	
	nreibung							
Abwe	ichung 2	zur						



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas		
				ınıkatıon von ntifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
überm	ittelten	Liste						
SG4 SG4	FTX					Muss		
SG4	FTX	4451	ABO	Information über Abweichung		X		
SG4	FTX	4441	Z03 Z05	Ergänzte Marktlokation Änderung vorhanden		X X		
SG4	FTX	4440	Text für Abweicl	Erläuterung der hung		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 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt	X X [950]	X X [950]	X X [950]	[950] Format:
303	LOC	3223	Identilik	ator	X [550]	X [550]	X [550]	Marktlokations-ID
	entifika	tor						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	Χ	
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	Х	
		gangsnummer						
SG6	mrage	nachricht)				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		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
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	EDIFACT Struktur		Beschreibung		liste-Gas	Zuordnungs-	Änderungs-	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				ntifikator	11019	11020	11021	
			Trunde	Hillingtol	11019	11020	11021	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	geruiit
SG8		1229	Z 01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Veran	schlagt	e Jahresmenge	[
gesan SG9					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 Jahresmenge Gesamt	Χ	Χ	Χ	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	Χ	Χ	Χ	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ	Χ	
TUM	Kunden	wert						
SG9					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				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X	X	
SG9	QTY	6060		nangabe	X	X	X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	
Bilanz SG10					Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Kommu	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 7037	Bilanzkr	eis	X	X	X	
Prognosegrundlage der Marktlokation			Muss	Vann	6-11 (226)	[226] Wonn in
SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X	Х	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	X	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 7111	E02	SLP/SEP	Χ	Χ	Χ	
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Χ	X	Χ	
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	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
9C40. CC I			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	X	X	X	



EDIFACT Struk	ktur	Beschre	eibung	Zuordnungs-			Bedingung
				liste-Gas	Zuordnungs-	Änderungs- meldung zur	
				Marktlokatio	liste-Gas	Zuordnungs-	
				nenen		liste-Gas	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfider		11019	11020	11021	
			werden)				
		GABi-	,	X	Χ	Χ	
		: -	Tagesregime - Exit				
			RLM-Kunde im	X	X	X	
		RLMoT	Stundenregime - Exit				
Netznutzung							
SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in
							Änderungsmeldung
							gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7	7037	Z88	Netznutzung	X	Χ	Χ	
Netznutzungsv	ertrag						-
SG10	ay						
SG10 CAV				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in
				<i>y</i>		[]	Änderungsmeldung
							gefüllt
SG10 CAV 7	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	Χ	Χ	
SG10 CAV 7	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	Χ	Χ	Χ	
			Kunden und NB				
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Х	Χ	
			LIGIGIAITIGIT UITU IND				
Zahlung der Ne	etznutzung						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ	X	X	
SG10 CAV 7	7110	Z10	Kunde	X [216]	X [216]	X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88
		Z11	Lieferant	X	Х	Χ	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08
							(Netznutzungsvertrag:
							Direkter Vertrag zwischen
							Kunden und NB)
							vorhanden
Lastprofildaten	(Gas)						
SG8	, ,			Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8
						[500]	SEQ+Z01 SG10
							CCI+++ZA6
							(Prognosegrundlage der
							Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
							CAV+E02 (SLP/SEP)
							vorhanden
							[336] Wenn in
							Änderungsmeldung
SG8 SEQ				Muss	Muss	Muss	gefüllt
SG8 SEQ 1	1229	Z35	Lastprofildaten	X	X	X	
		- 200	Lastpromutation	^	^	^	-
Lastprofil (Gas	5)			_			
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
	7059	Z12	Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI 7	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X	X	
		Z10	analytisches Verfahren	X	Х	Χ	
Lastprofil (Gas))						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7	7111	Code de	es Lastprofils (Gas)	X	Χ	X	
-		•	. , ,				



EDIFACT Struktur		Beschr	Beschreibung		Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-		
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
SG10 CA	V	3055	89	Vergeben vom Händler	Х	Х	Х	
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
Klimazone Temperatu SG10	urme	essstelle			Muss	Muss	Muss	
SG10 CC		7050	700	Manager Hands	Muss	Muss	Muss	
SG10 CC	;1	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X	X X	
SG10 CC	;I	7037		azone /	Χ	Χ	Χ	
SG10 CC	:	1131		raturmessstelle anbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CC	 :	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ	Χ	Odd 233 vomanden
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
Kunde des SG12	s Lie	eferanten			Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NA					Muss	Muss	Muss	
SG12 NA		3035	Z09	Kunde des LF	X	X	X	
SG12 NA SG12 NA		3036 3045	Name Z01	Struktur von	X	X	X	
SG12 NA	ט	3043	201	Personennamen	^	Х	^	
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х	X	
Marktlokat SG12	tions	sanschrift			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NA	D				Muss	Muss	Muss	
SG12 NA		3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Χ	Χ	
SG12 NA	D	3124	Zusatzi Identifiz	information zur	Kann	Kann	Kann	
SG12 NA	νD	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 nicht vorhanden
SG12 NA		3164	Ort		Muss	Muss	Muss	
SG12 NA		3251	Postlei		Χ	X	X	
SG12 NA	D	3207	Länder	name, Code	X	X	X	

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

03.06.2021



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



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anfrage	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begini	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	Χ	Χ	
			E02 E35	Abmeldungen	X	X	X X	
	BGM	1004		Kündigung entennummer	X	X X	^X	
			DORUM	entermanniner				
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	ider						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID	22 0.200	X	X	X	
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	iner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	i iname v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	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	ő	ő	



	ACT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Anfrage	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
			Kommu	ınikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus Ursprungs-	den Absender	den Absender	
					nachricht	7100011001	7100011401	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
			AL	Handy	0	0	0	
) Empfä	änger			Muss	Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	Х	X	Χ	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Χ	
			:	Consuit Giribi i				
Vorga SG4	ıng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
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	Χ	Χ	Χ	(vorgang) anzugeben
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	X	X	X	
Status								
	dor Ar	ntwort	1					
	s der Ar	ntwort						
SG4 SG4	s der Ar	ntwort				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 SG4	STS		E01	Status der Antwort				SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert
SG4 SG4	STS	9015 9013	E01 Code d	Status der Antwort es Prüfschritts		Muss [249]	Muss [249]	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert
SG4 SG4	STS	9015	Code d			X	X	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 SG4 SG4	STS STS	9015 9013	Code d G_000 3	es Prüfschritts 3 Codeliste Gas Nr. G_0003		X X	X X	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG4 SG4 SG4	STS STS	9015 9013	Code d G_000 3	es Prüfschritts 3 Codeliste Gas Nr. G_0003 1 Codeliste Gas Nr.		X	X X	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG4 SG4 SG4	STS STS	9015 9013	Code d G_0003 G_0004	es Prüfschritts 3 Codeliste Gas Nr. G_0003		X X	X X	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 SG4 SG4	STS STS	9015 9013	Code d G_0003 G_0004 S_0086	es Prüfschritts 3 Codeliste Gas Nr. G_0003 4 Codeliste Gas Nr. G_0004 5 Codeliste Strom Nr. S_0086		X X X X [46]	X X X [46]	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2
SG4 SG4 SG4	STS STS	9015 9013	Code d G_0003 G_0004 S_0086	es Prüfschritts 3 Codeliste Gas Nr. G_0003 4 Codeliste Gas Nr. G_0004 5 Codeliste Strom Nr. S_0086 7 Codeliste Strom Nr.		X X X X [46]	X X	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG4 SG4 SG4	STS STS	9015 9013	Code d G_0003 G_0004 S_0086	es Prüfschritts 3 Codeliste Gas Nr. G_0003 4 Codeliste Gas Nr. G_0004 5 Codeliste Strom Nr. S_0086		X X X X [46]	X X X [46]	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2
SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS	9015 9013	Code d G_0003 G_0004 S_0086	es Prüfschritts 3 Codeliste Gas Nr. G_0003 4 Codeliste Gas Nr. G_0004 5 Codeliste Strom Nr. S_0086 7 Codeliste Strom Nr.		X X X X [46]	X X X [46]	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS STS	9015 9013 1131	Code d G_0003 G_0004 S_0086	es Prüfschritts 3 Codeliste Gas Nr. G_0003 4 Codeliste Gas Nr. G_0004 5 Codeliste Strom Nr. S_0086 7 Codeliste Strom Nr.		X X X X [46]	X X X [46]	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS STS	9015 9013 1131	Code d G_0003 G_0004 S_0086	es Prüfschritts 3 Codeliste Gas Nr. G_0003 4 Codeliste Gas Nr. G_0004 5 Codeliste Strom Nr. S_0086 7 Codeliste Strom Nr.		X X X X [46]	X X X [46] X [59]	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS STS	9015 9013 1131	Code d G_0003 G_0004 S_0086	es Prüfschritts 3 Codeliste Gas Nr. G_0003 4 Codeliste Gas Nr. G_0004 5 Codeliste Strom Nr. S_0086 7 Codeliste Strom Nr.	Kann	X X X X [46]	X X X [46]	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS STS	9015 9013 1131	Code d G_0003 G_0004 S_0086	es Prüfschritts 3 Codeliste Gas Nr. G_0003 4 Codeliste Gas Nr. G_0004 5 Codeliste Strom Nr. S_0086 7 Codeliste Strom Nr.	Kann	X X X X [46]	X X X [46] X [59]	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges)



EDIFA	CT Str	ruktur	Beschr	eibung	Anfrage	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
			Kommi	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
			Kommi	ariikadori vori	aus	den	den	
					Ursprungs-	Absender	Absender	
			Duriti da		nachricht	44000	44004	
			Prutide	ntifikator	11022	11023	11024	_
	entifika	tor			M	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas /	X			
				Anfrage nach Stornierung				
			11023	GPKE / GeLi Gas /		Χ		
				Bestätigung Anfrage Stornierung				
			11024	GPKE / GeLi Gas /			Χ	
				Ablehnung Anfrage Stornierung				
			:	Stornlerung				
		rgangsnummer nachricht)						
SG6	illiage	nacincin)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	Χ	
	enz auf	zu						-
Stornie	erende ngsnun	nmor						
SG6	ngsnun	IIIIei			Muss			
SG6	RFF				Muss			
SG6	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	Χ			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten	der Ma	arktlokation						-
SG8					Muss [61] U	Muss [61] U	Muss [61] U	[4] Wenn MP-ID in SG2
					([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
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
						- `	- '	
SG10	ichtung	J			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG10		7037	Z06	Erzeugung	Χ	Χ	Χ	
			Z07	Verbrauch	Х	Χ	Χ	
Nachr	chten-	Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer	X	Χ	X	
	UNT	0062		chten-Referenznummer	X	X	X	



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.



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11035	
Nachri	chten-l	Kopfsegment			Muss	
		0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	
		0065		Netzanschluss-Stammdaten	X	
			D	Wetzansemass Stammaten		
	UNH		D	Entwurfs-Version	X	
	UNH		11A	Ausgabe 2011 - A	X	
	UNH		UN	UN/CEFACT	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginr		achricht				
	BGM				Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	
Nachri	chtend DTM	atum			Muss	
		2005	137	Dokumenten-/	X	
	DTM	2380	Datum (Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X	
			Zeitspai	nne, Wert		
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	
MP-ID	Absen	der	-			
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD			D-large start	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 &	x x	
				Consult GmbH		
	echpart	ner				
SG3	OT :				Kann	
	CTA	0400	10	Informational as to La	Muss	
SG3	CTA	3139	IC Nome to	Informationskontakt	X	
SG3	СТА	3412	i Name v	om Ansprechpartner	X	
Komm SG3	unikati	onsverbindung				
SG3	СОМ				Muss	
SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	0	
505	JOIN	0100	FX	Telefax	0	
			TE	Telefon	Ö	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	
MD ID	F (**		AL	ı ıanuy	<u> </u>	-
MP-ID	Empta	inger				
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	
		303E	MP	Nachrichtenemefärzer		
SG2 SG2	NAD NAD	3035 3039	MR MP-ID	Nachrichtenempfänger	X X	
				GS1		
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommunikation von		NB an LF		
			Prüfide	ntifikator	11035	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
/orga	ng					
SG4					Muss	
SG4	IDE				Muss	
SG4 SG4	IDE	7495 7402	24	Transaktion gsnummer	X X	
		-	i vorgan	gandininei	Λ	
	aktions	grund				
3G4 3G4	STS				Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	(vorgang) anzagozon
6G4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	
allgen		Feld für linweise)				
SG4 SG4	ETV				Kann	
SG4 SG4	FTX FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	
SG4	FTX	4440	Text für	r allgemeine Information	Χ	
Vlelde	punkt					
SG5	,				Muss [527]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
SG5	LOC				Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	cator	X [950] X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifika	tor				
SG6	DEE		i i		Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	
SG6	RFF	1154	11035	GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	X	
Refere	enz auf	eine				
		ene Anfrage				
SG6					Muss	
SG6	RFF				Muss	
3G6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	
SG6	RFF	1154	vorgan	gsnummer	X	
<i>l</i> arktl		die ID der n für Termine ation				
6G6 6G6	RFF				Muss Muss [636]	[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM
SG6	RFF	1153	Z 18	Marktlokation	X	zu einem Markt- bzw. Messlokatior relevanten Inhalt



EDIF	ACT Str	uktur	Beschreibung	Antwort auf die	Bedingung
			Kommunikation	Geschäftsdatenanfrage	
			Kommunikation von	NB an LF	
			Prüfidentifikator	11035	
bei Ma Jahre	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 – Beg (tagesgenau)	ginn X	
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Х	
SG6	DTM	2379	102 CCYYMMDD	X	
des M SG6	ISB (Str	nusablesung om)		Muss fodd I I feol I I foe i'i	[04] Wann 0040 001; 740
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 Turnusablesu	ıng X	
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Х	
SG6	DTM	2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X	
		intervall des			
	(Strom)				
SG6 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	Χ	
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Х	
SG6	DTM	2379	802 Monat	X	
		sabrechnung			
SG6	D.T			Miss -	
SG6 SG6	DTM DTM	2005	Z21 Termin der	Muss X	
SC6	DTM	2380	Netznutzungsabrechnu Datum oder Uhrzeit oder	ing X	
SG6	DTM	2380	Datuili Odel Oliizell Odel	^	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommunikation von		NB an LF			
		Prüfidentifikator		11035			
			Zeitspa	nne, Wert			
SG6	DTM	2379	106	MMDD	Χ		
			104	MMWW-MMWW	Χ		
Netzn	utzungs	sabrechnungsin	[-	
ervall	des NE	3					
SG6							
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeisevergütungsinterval I des NB	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
Daten	der Ma	arktlokation					
SG8					Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X		
tages	/ Leistu parame lokation	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 VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X		
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	
Veran gesan SG9		e Jahresmenge			Muss [106] U [513]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6	



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschi	eibung	Antwort auf die	Bedingung
		•		Geschäftsdatenanfrage		
				unikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
						(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	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	
TIINAI	Kunder	nwert				
SG9	vunder	iwert			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
000	OTV				Muse	[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	
SG9	QTY	6060	···•	nangabe	X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	
	richtung	g				
SG10					Muss	
SG10					Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	
Zuged SG10	ordnete	Marktpartner			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	•
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
Übertr	agungs	snetzbetreiber				
SG10						
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	Z90	ÜNB	X	
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	
Messs	stellenb	etreiber				
SG10 SG10					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 7111	Z91 MSB	X	mine, vomanden	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X		
Dogolzono	· 			
Regelzone SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X		
SG10 CCI 7037	Regelzone	X		
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CCI		Muss	·	
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X		
Marktgebiet				
SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X		
SG10 CCI 7037	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 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der	
0040 001		Muse	Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	
SG10 CCI SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %)	Muss X		
	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	^		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation				
SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X		
SG10 CAV 7111	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	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Antwort auf die	Bedingung	
	Vame	unikation von	Geschäftsdatenanfrage NB an LF		
	Kommunikation von Prüfidentifikator		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	4-	0111	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	15 Z2 1	Struktur	X X		
	221	Summenzeitreihentyp	^	-	
Zeitreihentyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Code d	les Zeitreihentyps	X		
Spannungsebene der					
Marktlokation				[FO] Ware MD ID := 000 MAD 112	
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X		
Spannungsebene der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X		
Umspannung der Marktlokation					
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 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	
Druckebene der Marktlokation SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Y01 Y02 Y03	Hochdruck Mitteldruck Niederdruck	X X X	
Messtechnische Einordr der Marktlokation	nung			
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Sparte Strom
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	
Messtechnische Einordr der Marktlokation	nung			
SG10 SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X	
	Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X X	
Aggregationsverantwort in MaBiS	ung		M	[50] Ware MD ID is CCO NAD MD
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	
Details der Prognosegrundlage				
SG10				
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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Bedingung
	Vammuniketian	Geschäftsdatenanfrage	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	FTUIIUEIIIIIKAIUI	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 7111	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
2042 204		Mara	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI 7027	704 Webbeeht der	Muss	
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF	X	
	gegeben Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a		
	ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X	
Gruppenzuordnung (nach EnWG)			
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem.	X	
	EnWG Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	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 Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von		NB an LF	
	Prüfider	ntifikator	11035	
2042 204				[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	
SG10 CCI 1131	GABI- RLMNE V	Nominierungsersatzverfahre n - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01. 10.2016 genutzt werden)	Х	
	RLMmT		X	
	: -	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	
Netznutzung				
SG10 SC10 CCI			Muss Muss	
SG10 CCI	700	Not-out-upg		
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	X	
Netznutzungsvertrag				
SG10 SG10 CAV	: : : : :		Muss	
	774	Notzputzungovortrog		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z74	Netznutzungsvertrag	X	
3610 CAV /110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	
	Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	
Zahlung der Netznutzung	-			-
SG10 SG10 CAV			Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ	Zugeordriete Lieferant ist
SG10 CAV 7110	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 SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	ZB1	Netznutzungsabrechnungsv ariante	X	
SG10 CAV 7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/Leistungspreis	X X	
Grundlage der Lieferscheinprüfung				
SG10				
SG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	
SG10 CAV 7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X	
	Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	



EDIFACT S	truktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommunikati Prüfidentifika		NB an LF 11035	
SG10	tel in der gsabrechnung				
G10 CAV	1			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Betri	ulär genutzte iebsmittel in der nutzungsabrechnung	X	
SG10 CAV	7110		anden t vorhanden	X X	
DBIS-Dater					
√larktlokatio SG8	on			Muss	
SG8 SEQ	<u>!</u>			Muss	
	1229		S-Daten der ktlokation	X	
OBIS-Kenn: Marktlokatio					
SG8				Muoo	
SG8 PIA SG8 PIA	4347	5 Prod	luktidentifikation	Muss X	
GB PIA	7140		ahl 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	S-Kennzahl	X	
Schwachlas SG10	stfähigkeit			Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der
					Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) da PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
G10 CCI				Muss	OBIS-Daten der Marktlokation) da



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	nunikation von	NB an LF	
	Prüfid	entifikator	11035	
SG10 CCI 7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X	
2210 231 1001	Z60	Schwachlast fähig	x	
OBIS Daten für Marktrolle				
relevant			M [FO]	[FO] Moss MD ID is SCO NAD MD
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	X	
Verwendungszweck der Werte SG10			More	
SG10 CAV	704	National desiration and the second	Muss	[40] Warn COO CEO : 704 (Dates
SG10 CAV 7111	Z84 Z85	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung	X X [19]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10
	Z86	Mehrmindermengenabrechn	X [21]	CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis
	-	ung		von Werten) vorhanden
	Z47	Endkundenabrechnung	X [83]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6
				(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				[92] Wann in day called CC10
				[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für
				Marktrolle relevant: LF) das
				CAV+Z84
				(Netznutzungsabrechnung) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung				
an der Marktlokation	'			
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht	X	
55.0 O/W 7111	Z65	Wärme	X	
	Z66	Kraft/Licht/Wärme	X	
	Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	
	ZA8 ZB3	Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe	X X	
Unterbrechbarkeit	1	J		
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare	Χ	
		Verbrauchseinrichtung	v	
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
Wärmenutzung				
SG10				
SG10 CAV			Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/
				Licht/Wärme) vorhanden



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
			Z57	Wärmepumpe	X	
			Z61	Direktheizung	X	
Konze SG8	essions	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				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	
		die OBIS- Marktlokation				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	OBIS-I	Kennzahl	X	
Zuord Konze SG10	essions	abgabe			Muss	
SG10 SG10					Muss Muss	
	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	
Konze	essions	abgabe				
	CAV				Muss	
			SA SAS TA TAS TK TKS	konzessionsvertraglichen 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 Gas 0,03 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2 (2) 1a NT (niedtige KA	X X X X X	
			TSS	(2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	
SG10	CAV	7110	Konze	ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10	CAV	7110		renkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]	[219] Wenn an Marktlokation vorhanden



EDIF	ACT Sti	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
Steue SG8	r-/Abga	beninformation			Soll [131]	[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	chemete go onoracinen
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/Abgabeninformation	X	
Kennz		die OBIS- Marktlokation				
SG8 SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	·	Kennzahl	X	
Steue	rn-/Abc	abenbefreiung				
SG10					Muss	
SG10					Muss	
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	
	inderal	patt	[
SG8 SG8	SEQ				Muss Muss	
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	
Geme	inderal	natt				-
SG9	midoras	Jac			Muss	
SG9	QTY		5 8 8 8		Muss	
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	Χ	
SG9	QTY	6060	Menge		X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	
Daten SG8	der Me	esslokation			Muss [284]	[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	DEGEEG GONAG GINNA ANEAGODON
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	
	enz auf okation	die ID der				
SG8						
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X (054)	[OF4] Farmer's
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess NNE 1	hnung stellenb für kME	etriebs über				
SG8 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	nnung über NNE (Ja/Nein)	X	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
Zugeordnete	Marktpartner				
5G10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
Messstellenk	oetreiber				-
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X	
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	
Spannungse					
Messlokatior SG10	I			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI
3310				เพเนออ [อฮ]	(Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI				Muss	Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der	X	
3310 001	, 00,	_54	Messlokation	^	
Spannungse					
Messlokatior	n				
SG10 CAV				Muse	
SG10 CAV	74.4.4	F00	Llächoton	Muss	
SG10 CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X	
		E04	Mittelspannung	X	
		E06	Niederspannung	X	
Gasqualität					
SG10				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	Χ	
Gasqualität					
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	
7öhleinricht	ın an doton	: 100	L-Ud5	^	
Zähleinrichtu SG8	ıngsaaten			Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten
				- ·	der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Chillial alizuyesell
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	
	f die ID einer		G- / 		
Messlokation					
SG8					
SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	
SG8 RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz aut					
Smartmeter- SG8	Galeway				
SG8 RFF				Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden
					[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommı	ınikation von	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11035	
SG8 RFF 1	153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF 1	154		ation / Nummer des neter-Gateways	x	
Zählertyp SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 7	7037	E13	Zählertyp	X	
Zählertyp					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV SG10 CAV 7	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
OOTO OAV I	•••	A112	(Drehstrom)	X [00]	(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 nach MsbG	X [59]	Sparte Strom
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]	
		BGZ	Balgengaszähler	X [46]	
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]	
		WGZ MRG	Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät	X [46] X [46]	
		EHZ	elektronischer	X [40]	
			Haushaltszähler		
		IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Χ	
SG10 CAV 7	7110	Z01	EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13
		Z02	EDL21	X [136]	(Zählertyp) CAV+EHZ
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]	(elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
		Z04 Z05	Standard MeDa-Zähler	X [346] X [346]	vomanden
		200	Weba Zamer	X [040]	[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (G	as)				
SG10 SG10 CAV				Muss [46] U [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
3610 CAV				Wuss [40] O [223]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7	7110	G10	Gaszähler G10	X	
		G100 G1000	Gaszähler G100 Gaszähler G1000	X X	
			Gaszähler G10000	X	
			Gaszähler G12500	X	
		G16 G160	Gaszähler G16 Gaszähler G160	X X	
		G1600		X	
		G16000	Gaszähler G16000	Χ	
		G2.5	Gaszähler G2.5	X	
		G25 G250	Gaszähler G25 Gaszähler G250	X X	
		G2500	Gaszähler G2500	X	
		G350	Gaszähler G350	Χ	
		G4	Gaszähler G4	X	
		G40	Gaszähler G400	X	
		G400	Gaszähler G400	X	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommı	unikation 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	
Identifikation / Nummer de Gerätes	s			
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätei	nummer	X	
Registeranzahl				
SG10				
SG10 CAV			Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	Χ	
	ZTZ	Zweitarif	Χ	
	NTZ	Mehrtarif	Χ	
Energierichtung				
SG10				
SG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler	X X	
	; ZRZ	Zweirichtungszähler	^	
Fernschaltung der				
Zähleinrichtung				
SG10			Muss [FO]	[FO] Wors MD ID is CC2 NAD MD
SG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	Χ	
	Z07	nicht vorhanden	X	
Messwerterfassung an de	r			
Zähleinrichtung				
SG10			Muss [316]	[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)
CC40 CCI			Musa	nicht vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der	Muss X	
		Zähleinrichtung	٨	
Messwerterfassung an de Zähleinrichtung	r			
Zanieinrichtung SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler	X	
COTO OAV TIII	MMR	manuell ausgelesene Zähler	X	
Mengenumwerterdaten				
SG8			Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Komm	unikation von	NB an LF		
			Prüfide	ntifikator	11035	
						[130] Wenn an Messlokation
SG8	SEQ				Muss	vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	
Poforo	nz auf	dia	1			
	numm					
SG8						
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8	RFF	1154	Gerate	nummer	X	
	enumw	erter				
SG10	CCI				Muss Muss	
SG10 SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	X	
				mongonumwortor	^	-
ldentif Geräte		/ Nummer des				
SG10	,0					
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X	
Menge	enumw	ertertyp				
SG10						
SG10					Muss	
SG10	CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwert	X X	
			ZMU	er Zustandsmengenumwerter	X	
OBIS-	Daten (der				
	nrichtu					
Menge SG8	enumw	erter			Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03
000						(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	
	nz auf					
	enumm	er				
SG8	RFF				Muss	
SG8 SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
	131.1		Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	x	
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	
	Kennza					
	nrichtu enumw					
SG8	ATUITIVV	01101				
SG8	PIA				Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG8	PIA	7140	OBIS-k	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
			1			[323] Es sind alle OBIS-



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 7143	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	
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	
SG10 CAV 7110	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	Bedingung
	Kommunikation von	Geschäftsdatenanfrage NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
	i sindonimiator	1.000	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
		Mara	[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 7036	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 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig Z60 Schwachlast fähig	X X	
Wandlerdaten SG8		Soll [59] U [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	
Referenz auf die Gerätenummer	vvaluici-Datell	^	
SG8		Mara	
SG8 RFF	140	Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	



EDIFAC	T Stru	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
SG8 R	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	
Wandler	-					
SG10					Muss	
SG10 C SG10 C		7037	Z25	Wandler	Muss X	
			:	vvariator		
Gerätes		Nummer des				
SG10 SG10 C	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 C		7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 C	CAV	7110	Geräte	nummer	X	
Vandler 6G10	typ ur	nd Faktor				
SG10 C	CAV				Muss	
SG10 C	CAV	7111	MIW MPW MBW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler	X X X	
			MUW	Messwandlersatz Spannung	X	
SG10 C	CAV	7110	Wandle		X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
	nikatio	nseinrichtung				
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	SEO.				Muco	vorhanden
	SEQ SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtung sdaten	Muss X	
Referenz						
Geräteni	umme	er				
SG8 SG8 R	RFF				Muss	
	N RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
	RFF	1154	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer	X	
	nikatio	onseinrichtung			Muse	
SG10 SG10 C	CCI				Muss Muss	
SG10 C		7037	Z26	Kommunikationseinrichtung	X	
dentifika	ation /	Nummer des		9		
Gerätes SG10						
			:			



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
G10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
		7110		nummer	X	
typ	unikati	onseinrichtung				_
G10					Maria	
	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-Kom	Muss X	
10	CAV	7111	ETH	Einr.		
			EIN	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	
			PST	Festnetz-KomEinricht.	X	
			DSL	TAE DSL-Kom.Einr.	X	
			LTE	LTE-KomEinr.	X	
		chnischen				
G8	einrich	tung			Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation
G8	SEQ				Muss	vorhanden
	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen	X	
				Steuereinrichtung		
	nz auf					
erate G8	num	CI				
	RFF				Muss	
G8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	
G8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	
echn						
iteuer G10	einrich	tung			Muss	
G10	CCI				Muss	
G10		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	
		/ Nummer des	-			-
eräte G10	es					
	CAV				Muss	
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
	CAV	7110		nummer	X	
echni	ische					-
		tungstyp				
G10		= :				
	CAV				Muss	
G10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	
marti	meter-0	Gateway				
G8					Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
00	SEQ				Muss	. Jilianaon
GO	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	
	meter-C	Sateway				
G8 Smartr GG10		3ateway			Muss	
G8 Smarti	CCI	3ateway 7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Muss Muss X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung		
			Komm	unikation von	NB an LF		
SG10			Prüfidentifikator		11035		
SG10					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ (0.50)	[050] F	
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5	
	der Ste	euerbox					
SG8					Soli [59] U [133]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
						[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden	
	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X		
Refere	nz auf	das				-	
	meter-(Gateway					
SG8	D.E.E.				Muse		
	RFF	4453	74.4	Cmartmatar C-t	Muss		
	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway kation / Nummer des	X		
ა ს გ	RFF	1154		neter-Gateways	^		
Steuerl	box						
SG10	00:				Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	X		
		/ Nummer des					
Geräte	es						
SG10	CAV				Muss		
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 SG10		7111		nummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach	
3610	CAV	7110	Gerale		V [932]	DIN 43863-5	
	ofildate	en (Gas)					
SG8					Muss [46] U [106]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
						SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis	
	SEQ				Muss	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP	
	SEQ SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Muss X	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP	
SG8	SEQ		Z35	Lastprofildaten		SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP	
SG8 Lastpro SG10	SEQ ofil (G		Z35	Lastprofildaten	X	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP	
SG8 Lastpro SG10 SG10	SEQ ofil (G:		Z35	Lastprofildaten	X Muss Muss	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP	
SG8 Lastpro SG10 SG10 SG10	SEQ ofil (Gale CCI CCI	as) 7059	Z35 Z12	Lastprofil	X	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP	
SG8 Lastpro SG10 SG10 SG10	SEQ ofil (Gale CCI CCI	as)			X Muss Muss	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP	
SG8 Lastpro SG10 SG10 SG10 SG10	SEQ ofil (Ga CCI CCI CCI	7059 7037	Z12 E01	Lastprofil synthetisches Verfahren	Muss Muss X	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP	
	SEQ ofil (Ga CCI CCI CCI	7059 7037	Z12 E01	Lastprofil synthetisches Verfahren	Muss Muss X	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP	
SG8 Lastpro SG10 SG10 SG10 SG10 Lastpro	SEQ ofil (Ga	7059 7037	Z12 E01	Lastprofil synthetisches Verfahren	Muss Muss X	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP	
SG8 Lastpro SG10 SG10 SG10 SG10 Lastpro SG10	SEQ ofil (Go CCI CCI CCI ofil (Ga	7059 7037	Z12 E01 Z10	Lastprofil synthetisches Verfahren	Muss Muss X X	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP	



EDIFACT Struk	tur	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 / Temperaturmes SG10 SG10 CCI	esstelle			Muss Muss	
	059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit	X	
SG10 CCI 7	037	ID Klin	ist Tagesparameter) nazone /	X	
			eraturmessstelle		
SG10 CCI 1	131	Dienst	anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3	055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	
Profildaten (Stro	om)				
SG8	,			Muss [59] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (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		704	D. Clare	Muss	
SG8 SEQ 1	229	Z21	Profildaten	X	
Normiertes Prof	il (Strom)			Muss Muss	
SG10 CCI SG10 CCI 7	059	Z02	Standardlastprofil	X	
	037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Prof	il (Strom)				-
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 7	111	Code	des Normierten Profils	X	
Profilschardater SG8	٦			Muss [59] U [89]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
200 27-					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden
SG8 SEQ				Muss	
	229	Z08	Profilschardaten	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
	Komm	nunikation von	NB an LF		
	Prüfid	entifikator	11035		
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	X		
Profilschar					
SG10					
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Codo	der Profilschar	Muss X		
SG10 CAV 7111	Code	der Proffischar	X		
Normiertes Profil					
SG10 SC10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängiges	X		
	203	Lastprofil			
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ		
	Z10	analytisches Verfahren	Χ		
Normiertes Profil					
SG10					
SG10 CAV		I NI I I I B III I	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	des Normierten Profils (Strom)	X		
Klimazone /					
Temperaturmessstelle			Muse		
SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des	X		
2210 201 1039	233	Tagesparameters (derzeit	Λ		
		ist nur die Temperatur ein			
	ZA0	erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	Х		
	LAU	Tagesparameters (derzeit	۸		
		ist Tagesparameter)			
SG10 CCI 7037		nazone /	Χ		
SG10 CCI 1131		eraturmessstelle anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das	
0010 001 1131	DIGUSE	and to to t	٨ [٥٥]	DE3055 mit dem Code 293	
				vorhanden	
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier	Χ		
	293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband	Χ		
	===	der Energie- und	• •		
		Wasserwirtschaft e.V.)			
Kunde des Lieferanten					
SG12			Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum	
				Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell	
				zugeordnete Lieferant ist	
SG12 NAD			Muss		
SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF	X		
SG12 NAD 3036	Name	Otradatara	X		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von Personennamen	X		
	Z02	Struktur der	Χ		
		Firmenbezeichnung			
Kundennummer beim					
Lieferanten					
SG12			17		
SG12 RFF	AV/0	V. na do na umana = - b = :	Kann		
SG12 RFF 1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X		
	:				

03.06.2021



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

03.06.2021



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.



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung		Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider		11036	11037	11038	
Joobs	iahtan I	V anta a am ant						
vacrii	UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
		0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH			Netzanschluss-	X	X	X	
	OIVIII	0003	D	Stammdaten	^	^	Α	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	X	Х	
Begin	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		E44	Informationsmeldung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Vachr	ichtend	latum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
/IP-IE G2 G2	Absen	nder			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
G2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
G2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
G2	NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
			<u> </u>	Consult GmbH				
	echpart	tner						
3G3					Kann	Kann	Kann	
3G3	CTA				Muss	Muss	Muss	
G3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
G3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
	nunikati	onsverbindung						
G3	_							
G3	COM				Muss	Muss	Muss	
G3		3148	Numme	r / Adresse	X	X	Χ	
G3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AJ AL	Handy	0	0	0	
/P-IГ) Empfä	inger	[·				
SG2	Linpic	901			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	X	



EDIF#	ACT Str	uktur		eibung unikation von ntifikator	meldung über existierende Zuordnung NB an LF 11036	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF 11037	meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung NB an LF 11038	· Bedingung
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
Vorgo	n a		1	Consult GmbH				
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE		5		Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7495		gsnummer	X	X	^X	
304	וטב	1402	, vorgan	yəndininei	^	^	^	
Begin	n zum							
SG4 SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Ende SG4								
SG4	DTM					Muss		
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380		Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder		X		
SG4	DTM	2379	Zeitspa 102	nne, Wert CCYYMMDD		X		
			102	CCTTIVIIVIDD				
Bilanz SG4	ierungs	ende						
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X	Х	
	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	Z26 ZC8	Information über existierende Zuordnung Beendigung der Zuordnung	Х	x		
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden			Х	
			ZH0	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu einem früheren Termin			X	



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Beendigung	meldung zur	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	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
	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF				Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11036	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung über existierende	X			
			11037	Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung		X		
			11038	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			X	
(aus A SG6	nfrage	gangsnummer nachricht)			Muss			
SG6	RFF	4450		- 1.º	Muss			
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer	Х			
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	Z 01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Lieferr SG10 SG10	ichtung]			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
		7050	720	Lioforrichtung				
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X	X	X	
Beteili		arktpartner MP-		,				
ID SG12					Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant
					255 [500]			[571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9,

03.06.2021



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- Informa meldung meldun über Beendi existierende de Zuordnung Zuordr	g zur meldung zu gung Aufhebung einer zuk.	
	Kommunikation von	NB an LF NB a	n LF NB an LF	
	Prüfidentifikator	11036 110	37 11038	
				LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12 NAD		Muss	Muss	·
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Part	ei X	X	
SG12 NAD 3039	MP-ID	Χ	Χ	
SG12 NAD 3055	9 GS1	Χ	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	x x	
Nachrichten-Endesegment				
UNT		Muss Mus	s Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X X	Х	



4.11 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

- a) tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation
- 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.

03.06.2021



5 Änderungshistorie

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

03.06.2021



Seite

145

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	SG5 LOC+172 Anwendungsfall 11003 Ablehnung Anmeldung	Muss [61] U [583] U (([46] U [362]) X ([59] U [354])) [354] Wenn STS+E01++A01/A02/A03 nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A02/A03 nicht vorhanden	Muss [61] U [583] U (([46] U [362]) X ([59] U [354])) [354] Wenn STS+E01++A01/A03/A17 nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A03/A17 nicht vorhanden	Der Antwortcode A02 "Ablehnung Mehrfachidentifizierung" wurde durch den neuen Antwortcode A17 "Ablehnung Mehrfachidentifizierung" im EBD E_0462 ersetzt. Diese Änderung wird in die Bedingung 354. Die Berücksichtigung in der Bedingung 362 erfolgt, um die ersten Schritte zur Identifikation einer Marktlokation in den Sparten Gas und Strom weiterhin gleich zu halten.	Fehler (03.06.2021)