

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

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

Version: 6.1 Stand UTILMD MIG: 5.2

Publikationsdatum: 06.05.2019 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	11
4.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	44
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung	48
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage	51
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer	55
4.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten	87
4.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	96
4.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	100
4.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	100
4.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	125
4.12	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	130
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	131



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.

Wie mit den Antworten umzugehen ist, ist aus den Anwendungsfällen der Tabelle zu entnehmen. Im Falle einer Kündigung auf einem fixen Zeitpunkt, welche wegen einer Vertraglichen Bindung abgelehnt wird, ist dies unabdingbar mit dem Code Z12 (Ablehnung Vertragsbindung) mitzuteilen.



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommu	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
Nachi	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Х	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		E35	Kündigung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Χ	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	X	
Anspr SG3	echpart	iner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
SG3		onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM			er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AJ AL	Handy	0 0	0 0	0 0	
	Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			NIL-2-L1 ("	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Х	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von		LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
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	X	X	Х	
Vorga	ing							-
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405		T	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgan	gsnummer	Х	X	Х	
	fikations	slogik						
SG4 SG4	IMD				Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Ende	zum		i					-
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] U [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 nicht vorhanden
SG4		2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4		2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4	DIM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
oestät	n des be tigten V	ereits ertragsendes						
SG4 SG4	DTM						Muss [15] Soll [16] U	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34
							[17]	vorhanden
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 vorhanden
								STS+E01++Z12
SG4	DTM	2005	Z 05	gegenüber Kunde bestätigtes			x	STS+E01++Z12 vorhanden [17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP
SG4	DTM	2005	Z05 Z06	bestätigtes Kündigungsdatum gegenüber Lieferant bestätigtes			x	STS+E01++Z12 vorhanden [17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP
SG4 SG4	DTM	2005	Z06 Datum	bestätigtes Kündigungsdatum gegenüber Lieferant				STS+E01++Z12 vorhanden [17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP

Änderung zum, Gültigkeit,



EDIF	ACT Str	uktur	Beschi	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	I
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
Begin	ndatum							
SG4								
SG4	DTM						Muss [16] U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder			Χ	
SG4	DTM	2379	102	inne, Wert CCYYMMDD			X	
		2379	102	COTTIVIIVIDD				-
Ende (näch:		chem Termin)						
SG4	ouriogiii	onom rommi)						
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	Х		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Kündi Vertra	gungsfr	rist des						
SG4	iys							
SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	Z01	ZZRB			Х	
Vertra		ermin des						
SG4	D.T.4							[05] W DE 0000
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			Χ	
SG4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder ınne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			X X	
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	Х	X	Χ	
Status SG4	s der Ar	ntwort						
SG4	STS		<u> </u>			Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschrei	bung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommun	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfident	ifikator	11016	11017	11018	
SG4 STS 9013	E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne		Х	Х	[41] Wenn SG4 DTM+471 vorhanden
	Z 01	Korrekturen Zustimmung mit Terminänderung		O [41]		[43] Wenn SG4 DTM+93 in der Anfrage vorhanden
	Z12	Ablehnung			X [43]	
	Z29	Vertragsbindung Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr			Х	
		vorhanden)				
		Ablehnung (Mehrfachkündigung)			Χ	
	Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
Bemerkung (Feld fü allgemeine Hinweis SG4						
SG4 FTX			Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4 FTX 4451		Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Χ	
SG4 FTX 4440	Text für a	allgemeine Information	Х		Χ	
Meldepunkt SG5			Muss [59] U [61] U [328]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
			U [583] Soll ([46] O ([59] U [333])) U			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
			[165] U (([61] U [583]) O			[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
			[584]))			[165] Wenn bekannt
						[328] Wenn IMD+Z36+Z12 (Marktlokations-ID) vorhanden
						[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden
						[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
005 100				M	M	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC SG5 LOC 3227	' 172	Meldenunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5 LOC 3227		Meldepunkt tor	X [950] X [951]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Kündigung beim alten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			14		Lieferanten		5 5	
				unikation von		LFA an LFN		
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
	entifika	tor						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Χ	
SG6	RFF	1154	11016 11017 11018	GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung	х	Х	X	
Refere	nz Vor	gangsnummer						-
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF		<u> </u>			Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	X	
Daten SG8	der Ma	rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Vorjah Liefera SG9 SG9		orauch vom				Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X		
SG9	QTY	6060	Mengei	nangabe		Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Lieferr	ichtung		[-
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z 07	Verbrauch	X	Χ	Χ	
Zählei	nrichtur	ngsdaten						
SG8		G			Kann			
SG8	SEQ				Muss			
SG8	SEQ	1229	Z 03	Zähleinrichtungsdaten	Χ			
Zähler	typ		:					-
SG10	- 1				Muss			
SG10	CCI				Muss			
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ			
Identifi Geräte		/ Nummer des						
SG10								
SG10			700	0	Muss			
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X			
SG10	CAV	7110	Gerätei	nummer	Х			
Kunde SG12	des Li	eferanten			Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
		Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	١
		Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
							NAD+MR aus Sparte Strom
							[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	X		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Kundennumr Altlieferant SG12	mer beim						
SG12 RFF				Kann	Kann		
SG12 RFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	X	X		
SG12 RFF	1154	Kunde	nnummer beim LFA	X	Χ		
Marktlokation SG12	nsanschrift			Muss [333]	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD				Muss	Muss		vomanuen
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatz	information zur zierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	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	Postlei	tzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	X	Χ		
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	der Segmente in einer	X	X	X	
UNT	0062		chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschre		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
Nachr	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH			Netzanschluss-	Χ	X	X	
	_		D	Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begini		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Х	Х	
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	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	x x	x x	
	echpart	iner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
	nunikati	onsverbindung						
SG3	0017					N.4	N.4.	
SG3	COM	0440	N.L.	. / A day	Muss	Muss	Muss	
SG3	COM			r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	ŏ	ŏ	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	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Х	Х	



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	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
√orga SG4	ing				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	X	X	-
aenti 8 G4	fikation	siogik						
SG4	IMD				Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	Χ			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Begin 3G4	n zum							
6G4	DTM				Muss	Muss		
3G4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
3G4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Ende S G4	zum							
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z1 vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X		
Bilanz 6G4	zierungs	sbeginn						
SG4	DTM					Muss [18] Soll [28] U		[18] Wenn SG4 DTM+93 nicht vorhanden
						[29]		[28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
	zierungs	sende						
SG4 SG4	DTM					Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X		



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Anmeldung NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	Ablehnung Anmeldung NB an LF	Bedingung	
				ntifikator	11001	11002	11003	
SG4	DTM	2379	Zeitspa 102	CCYYMMDD		X		
		datum in						
SG4	eitung							
SG4	DTM						Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
	n für nä eitung	chste						
SG4	DTM						Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Trans	aktions	grund						-
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 E03	Einzug/Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
g für L befrist	_ieferen	grundergänzun nde bei nmeldung						
SG4 SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	X	X	Χ	33.3.3
SG4	STS	9013	E01 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X	X X	X X	
Status	s der Ar	ntwort						-
SG4								
SG4	STS	0045	E04	Ctatus day Astront		Muss	Muss	
SG4 SG4	STS	9015 9013	E01 E13	Status der Antwort Ablehnung		X	X O	[46] Wenn MP-ID in SG2
557	010	30.0		(Bilanzierungsproblem)				NAD+MR aus Sparte Gas
			E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne		X	X	
			E17	Korrekturen Ablehnung wg.			0	
				Fristüberschreitung			U	
			Z01	Zustimmung mit		0		



EDIFACT Struktur	Beschre	aihuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII ACT SITUKTUI	Descrite	abung	NN	Anmeldung	Anmeldung	Dealinguing
		ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
	Z08	Terminänderung Ablehnung (Transaktion			0	
	Z09	schon stattgefunden)			0	
	209	Ablehnung (Transaktionsgrund			U	
	Z14	unplausibel) Ablehnung			0	
		(Doppelmeldung)				
	Z35	Ablehnung der Abmeldungsanfrage			Χ	
	Z43	Zustimmung mit		0		
		Korrektur von bilanzierungsrel. Daten				
	Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht		0		
		bilanzierungsrel. Daten			.,	
	ZC5	Ablehnung (andere Anmeldung in			Х	
	ZE2	Bearbeitung)			0 [46]	
	ZEZ	Ablehnung Kapazitätsproblem			O [46]	
Bemerkung (Feld für						
allgemeine Hinweise) SG4						
SG4 FTX			Kann	Kann	Muss [48]	[48] Wenn SG4
					Kann	STS+E01++E14 vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB	Zusätzliche Informationen	Χ	X	Χ	Vonanach
SG4 FTX 4440	Toyt für	(für allgemeine Hinweise) allgemeine Information	X	X	X	
				^	^	
Information zum Zählerstand SG4						
SG4 FTX			Soll [39] U			[39] Wenn LF
			[51]			beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
						[51] Bei rückwirkendem
SG4 FTX 4451	ADM	Information zum	X			Lieferende/Lieferbeginn
304 117 4431	ADIVI	Zählerstand				
SG4 FTX 4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der	X			
		Zählerstand übermittelt				
		wird				
Meldepunkt SG5			Muss [59] !!	Muss [527]	Muss [61] II	[46] Wenn MP-ID in SG2
			[61] U [328]		[583]	NAD+MR aus Sparte Gas
			U [583] Soll ([46] O			[59] Wenn MP-ID in SG2
			([59] U			NAD+MR aus Sparte Strom
			[333])) U [165] U			[61] Segmentgruppe ist
			(([61] U [583]) O			genau einmal je SG4 IDE anzugeben
			[584]))			[165] Wenn bekannt
						[328] Wenn
						IMD+Z36+Z12
						(Marktlokations-ID) vorhanden
	•					



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	
			i		11001	11002	11000	[333] Wenn
								IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen 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	X X [950] X	X X [950] X	X X [950]	[950] Format:
303	LOC	3223	Identiliir	Adtor	[951]	[951]	⊼ [950]	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	11001 11002	GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung	X	X		
			11003	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			Х	
		gangsnummer						-
(aus <i>F</i> SG6	Anfrage	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Х	
Ableh	nungsg	rund des dritten						
	beteiligt	en					Muoc 1941	[0.4] Wonn CO.4
SG6							Muss [84]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 vorhanden
SG6	RFF						Muss	-
SG6	RFF	1153	Z07	Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten			X	
SG6	RFF	1154	Status	der Antwort			Χ	
Markt		die ID der für Termine						
der IV/I	ui NiiUNC				Muss	Muss		
der M SG6								
	RFF				Muss	Muss		



EDIF/	ACT Str	uktur	Komm	reibung unikation von entifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
SG6 SG6	DTM					Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)		X		NAD+INK aus Sparte Gas
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder		X		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Gepla des M SG6 SG6	nte Tur ISB (Str	nusablesung rom)				Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
	sablese (Strom)	eintervall des				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 aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		X		(kME/mME) vorhanden
SG6		2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Х		
Abrec SG6	hnungs	intervall des LF						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6		2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	X	X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
Termi	n der							-



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
		Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF		
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
Vetzn	utzungs	abrechnung						
SG6 SG6	DTM	_				Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW		X		
Vächs	te		[-
	utzungs	abrechnung						
SG6 SG6	DTM					Muss [24] U [230]		[24] Wenn SG6 DTM+Z21 vorhanden
						[230]		[230] Sich ergebendes
								Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		
	utzungs des NE DTM	sabrechnungsin 3				Muss		-
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Daten SG8	der Ma	ırktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	anzagozon
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
	/ Leistu							
	oarame okation	terabhängige						
SG9	Challott				Kann [59]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14/ Z36 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
			Z 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	Х	Х		
G9	QTY	6060	Menge		Χ	X		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
			KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
		e Jahresmenge						QTTT200 VOITIANGEN
gesam SG9	t				Kann	Muss [106] U [513]		[106] Wenn SG8 SQ+Z0 SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden
								[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31, für die Bilanzierung und MMM- Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
	QTY	6060		nangabe	X	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
TUM K SG9	(unden	wert			Kann [46]	Soll [46] U [108] U [109]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Ga [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
								[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
	QTY				Muss	Muss		
	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
	QTY	6060		nangabe	X	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
	ichtung							
SG10	٠				Muss	Muss	Muss	
SG10		7050	700	Lista milativa	Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X X	X	
			201	v GIDIAUGII	^	^	^	
Zugeoi SG10	rdnete	Marktpartner				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10	CCI					Muss		v
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehn NN Anmeldung Anmeld	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an	-
	Prüfidentifikator	11001 11002 1100	
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Messstellenbetreiber			
SG10			
SG10 CAV		Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (iMS) vorhanden
			[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	Χ	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Regelzone SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	
Bilanzkreis SG10		Muss [46] X Muss [61] ([59] U [61])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
			[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI	740 D'II	Muss Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z19 Bilanzkreis Bilanzkreis	X X X	
Angabe der Priorisierung für GeLi Gas	DIIdiizkieis	X X	
SG10 CAV		Muss [46] U [66]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
			[66] Wenn SG10 CCI+++Z19 im Vorgang mehr als einmal vorhanden
SG10 CAV 7111	Z75 1. Priorität Z76 2. Priorität Z77 3. Priorität Z78 4. Priorität	Muss [66] Muss [66] Muss [68] Muss [69]	[66] Wenn SG10 CCI+++Z19 im Vorgang mehr als einmal vorhanden
	Z79 5. Priorität	Muss [70]	[68] Wenn SG10 CCI+++Z19 im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
			[69] Wenn SG10 CCl+++Z19 im Vorgang mehr als dreimal vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung		lehnung Bedingung meldung
	Kommunikation von	~	inleidung IB an LF
	Prüfidentifikator		11003
			[70] Wenn SG10 CCI+++Z19 im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR 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 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 [109]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
			[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden
0040 001			[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in	Muss X	
3010 301 1001	%) für temperaturabhängige Marktlokation	^	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	Χ	
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %	X	
Zeitreihentyp			
SG10		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
			[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
			[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden
		Muss	[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben



EDIFACT Struktur	Besch	Beschreibung		Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	nunikation von	NN LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI 7059	15	Struktur		X		
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp		Χ		
Zeitreihentyp						
SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Code	des Zeitreihentyps		X		
Spannungsebene der						-
Marktlokation SG10				Muss [E0]		[59] Wenn MP-ID in SG2
3010				Muss [59]		NAD+MR aus Sparte
SG10 CCI				Muss		Strom
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der		Muss X		
3010 001 7037	203	Marktlokation		χ		
Spannungsebene der						
Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung		Χ		
	E04 E05	Hochspannung		X X		
	E06	Mittelspannung Niederspannung		X		
Umspannung der						
Marktlokation						
SG10 SG10 CAV				Coll [466]		[166] Wann yarbandan
SG10 CAV SG10 CAV 7111	E07	Hös/HS Umspannung		Soll [166] X [116]		[166] Wenn vorhanden [114] Wenn das SG10
	E08 E09	HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung		X [115] X [114]		CCI E03 / CAV E06 in dieser SG vorhanden
	203	Mo/No omspanning		Λ[114]		[115] Wenn das SG10
						CCI E03/ CAV E05 in
						dieser SG vorhanden [116] Wenn das SG10
						CCI E03/ CAV E04 in
						dieser SG vorhanden
Druckebene der						
Marktlokation SG10				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation		Х		
Druckebene der						
Marktlokation						
SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck		Χ		
	Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck		X X		
		Nieueruruck		^		
Messtechnische Einordnur der Marktlokation	ng					
				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
SG10						NAD+MR aus Sparte
SG10						Strom
SG10 SG10 CCI				Muss		Strom



EDIFACT Struk	ctur	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	
			Marktlokation				
Messtechnisch der Marktlokation SG10 SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7	7111	Z52 Z53 Z68	iMS kME / mME keine Messung		X X X		
Aggregationsve in MaBiS	erantwortung						
SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
	7059	6	Verantwortlicher		X		
SG10 CCI	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		
Prognosegrund Marktlokation SG10	llage der				Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten		X		
Dotoilo dor		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		^		
Details der Prognosegrund SG10 SG10 CAV	llage				Muss [21] U (([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					U [61]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden
							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7	7111	E02	SLP/SEP		X [46] O [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
		E14	TLP/TEP		O [59] U [243]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		nikation von ntifikator	LF an NB 11001	_	NB an LF	
Wahlrecht der			. 1001	. 7002	000	
Prognosegrundlage der						
Marktlokation						
SG10				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[244]		NAD+MR aus Sparte Strom
						[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI				Muss		701411111 0112) 701114114011
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der		Χ		
		Prognosegrundlage				
Wahlrecht der						_
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF		Χ		
	7	gegeben				
	Z55	Wahlrecht durch LF nicht gegeben		X		
Gruppenzuordnung (nach						-
EnWG)				Maria		
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		
		EnWG	•			
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	X		
Fallgruppenzuordnung						
SG10			Kann	Muss [19] U		[19] Wenn SG10
				[46]		CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten)
						vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	Х		
SG10 CCI 1131	GABi-	Nominierungsersatzverfa	Χ	X		
		hren - Exit (Hinweis:				
	V	Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem				
		01.10.2016 genutzt				
		werden)				
	GABi-	RLM-Kunde in	X	X		
	GABi-	Tagesregime - Exit RLM-Kunde im	Х	Χ		
		Stundenregime - Exit	Λ.	^		
Netznutzung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	700	Notanutauna	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	X	X		
Netznutzungsvertrag						
SG10 CAV			N 4	N 4		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvortrag	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z/4 Z08	Netznutzungsvertrag Direkter Vertrag zwischen	X	X X		-
JUIU UKV /IIU	∠ U0	Directer vertiag zwischen	^	^		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
	Z09	Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Х		
Zahlung der Netznutzung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 CAV+Z74:::Z08 vorhanden
Netznutzungsabrechnungsv ariante						
SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung	X	X		
		svariante				
SG10 CAV 7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X X		
Netznutzungsabrechnungsgr undlage						-
SG10 SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7	Netznutzungsabrechnung sgrundlage		X		
SG10 CAV 7110	Z12 Z13	Lieferschein Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung						
SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung		X		
SG10 CAV 7110	Z 06	vorhanden		Χ		
	Z07	nicht vorhanden		X		
OBIS-Daten der Marktlokation						
SG8				Muss		
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		Χ		
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8						
SG8 PIA				Muss		
SG8 PIA 4347	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8 PIA 7140	OBIS-I	Kennzahl der Marktlokation		X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Ga [59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		NN	Anmeldung	Anmeldung	39
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	Trunuentinkatur	11001	11002	11003	Strom
					[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
					[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		Χ		
Schwachlastfähigkeit SG10		ı	Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muoo		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfäh	igkeit	Muss X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachl Z60 Schwachlast fäl	ast fähig	X X		
OBIS Daten für Marktrolle					
relevant SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z26 OBIS Daten für relevant	Marktrolle	X		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF		Χ		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV 7111	784 Notznutzungsch	hrechning	Muss		[10] Wenn 9G10
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsal Z85 Bilanzkreisabre Z86 Mehrmindermei hnung	chnung ngenabrec	X X [19] X [21]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
	Z47 Endkundenabre	echnung	X [83]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (Lieferant) das CAV+Z84



EDIFACT Str	uktur	Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	(Alatandaria
							(Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
Verbrauchsar an der Marktl SG10	t und Nutzung okation				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart		Χ		
Verbrauchsar SG10	t						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	/111	Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme		X X		
		Z65 Z66	vvarme Kraft/Licht/Wärme		X		
		Z87	E-Mobilitätsladesäule		X		
		ZA8	Straßenbeleuchtung		X		
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe		X		
Unterbrechba SG10	arkeit						-
SG10 CAV					Muss		
	7111	Z62	unterbrechbare		X		
			Verbrauchseinrichtung				
		Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		Х		
Wärmenutzur SG10	ng						
SG10 CAV					Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhander
SG10 CAV	7111	Z56	Speicherheizung		X		
		Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung		X X		
Konzessionsa	abgabedaten						-
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
							[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktloktion), 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 anzugeber
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Х	Х		
Deferenz out	die OBIS- Marktlokation						
		:					
Kennzahl der SG 8					N 4		
Kennzahl der SG8 SG8 RFF	1153	710	ORIS-Kannzahl		Muss		
Kennzahl der SG8	1153 1154	Z10	OBIS-Kennzahl Kennzahl		Muss X X		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prutider	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI	700	Managara da ang bangan	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z08	Konzessionsabgabe	Х	X		
Konzessionsabgabe						
SG10						
SG10 CAV 7111	VAC	für alla	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	X		
	TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		Х		
	TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	X		
	TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	X		
	TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	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	X	Х		
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
Steuer-/Abgabeninformation SG8			Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	Х		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
nz auf	die OBIS-						
ahl der	Marktlokation						
RFF					Muss		
RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl				
RFF	1154	OBIS-k	(ennzahl		Χ		
n-/Abg	abenbefreiung						-
				Muss	Muss		
• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		740	01				
		••••••					
001	1031	Z66	Stromsteuer pflichtig	X	X		
nderab	att						
SEO							
	1220	712	Gemeinderabatt				
	-	: 414	Gemeinderabatt	^	^		
nderab	att			Muss	Muss		
QTY				Muss	Muss		
QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
QTY	6060	Menge			Χ		
QTY	6411	P1	Prozent	X	Х		
der Me	esslokation						
					Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 DE3225 genau einmal anzugeben
SEQ					Muss		-
SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Χ		
nz auf kation	die ID der						
RFF					Muss		
RFF	1153	AVE	Meldepunkt		Χ		
RFF	1154	ID der I	Vesslokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
RFF					Muss [235]		[235] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG: SEQ+Z03, in dem SG:10 CCI+++E13 CAV+MME nicht vorhanden ist, referenziert
RFF	1153	Z 05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		Χ		
IXI I			ININE IUI KIVIE				
RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)		Χ		
RFF	1154 Marktpartner	Abrech			X		
RFF		Abrech			X Muss Muss		
	RFF	RFF 1153 RFF 1154 n-/Abgabenbefreiung CCI CCI 7059 CCI 7037 nderabatt SEQ SEQ 1229 nderabatt QTY QTY 6063 QTY 6060 QTY 6411 der Messlokation SEQ SEQ 1229 nz auf die ID der kation RFF RFF 1153 RFF 1154 nung des ellenbetriebs über r kME	RFF RFF 1153 Z10 RFF 1154 OBIS-M n-/Abgabenbefreiung CCI CCI 7059 Z13 CCI 7037 Z65 Z66 nderabatt SEQ SEQ 1229 Z12 nderabatt QTY QTY 6063 Z16 QTY 6060 Menge QTY 6411 P1 der Messlokation SEQ SEQ 1229 Z18 nz auf die ID der kation RFF RFF 1153 AVE nung des ellenbetriebs über r kME	RFF RFF 1153 Z10 OBIS-Kennzahl RFF 1154 OBIS-Kennzahl n-/Abgabenbefreiung CCI CCI 7059 Z13 Steuerinformation CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig nderabatt SEQ SEQ 1229 Z12 Gemeinderabatt QTY QTY 6063 Z16 Gemeinderabatt QTY 6060 Menge QTY 6411 P1 Prozent der Messlokation SEQ SEQ 1229 Z18 Daten der Messlokation RFF RFF 1153 AVE Meldepunkt RFF 1154 ID der Messlokation nung des ellenbetriebs über r kME	RFF RFF 1153 Z10 OBIS-Kennzahl RFF 1154 OBIS-Kennzahl n-/Abgabenbefreiung CCI Muss CCI 7059 Z13 Steuerinformation X CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit X Z66 Stromsteuer pflichtig X Inderabatt Muss SEQ Muss SEQ Muss SEQ Muss SEQ Muss SEQ Muss SEQ Muss Addrabatt A OBIS-Kennzahl Muss Muss Muss Muss Muss SEQ Muss SEQ Muss SEQ Muss SEQ T1229 Z12 Gemeinderabatt X OTY 6063 Z16 Gemeinderabatt X OTY 6060 Menge X OTY 6411 P1 Prozent X Inder Messlokation SEQ SEQ 1229 Z18 Daten der Messlokation SEQ SEQ 1229 Z18 Daten der Messlokation RFF RFF 1153 AVE Meldepunkt RFF 1154 ID der Messlokation Inung des ellenbetriebs über r kME	RFF	Muss



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehni NN Anmeldung Anmeld	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an	· ·
	Prüfidentifikator	11001 11002 1100	
	Marktpartner	11001 11002 1100	
Messstellenbetreiber	;		
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Spannungsebene der			-
Messlokation SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2
3010		Muss [39]	NAD+MR aus Sparte
			Strom
SG10 CCI	F04	Muss	
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X	
Spannungsebene der			
Messlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	
	E04 Hochspannung	X	
	E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X	
Gasqualität	1 0		
SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2
			NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI 7037	V02 Coognolität	Muss	
	Y02 Gasqualität	X	
Gasqualität SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	X	
	Y05 L-Gas	X	
Verlustfaktor Trafo			
SG10		Muss [59] U [319]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
		[513]	Strom
			[319] Wenn in SG8
			SEQ+Z01 das SG10
			CCI+++E03 CAV vom SG10 CCI+++E04 CAV
			im SG8 SEQ+Z18 auf
			welches das RFF+AVE referenziert abweicht
SG10 CCI		Muss	וטוטוטווצוטוג מטשטוטווג
SG10 CCI 7037	Z16 Verlustfaktor Trafo	X	
Verlustfaktor Trafo			
SG10			
SG10 CAV	700	Muss	
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z28 Verlustfaktor Verlustfaktor Trafo in %	X X	
	: י כוועסנומגנטו וומוט ווו 70	^	
Zähleinrichtungsdaten SG8		Kann Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18
		Maini Wuss [200]	(Daten der Messlokation)
			mindestens einmal
SG8 SEQ		Muss Muss	anzugeben
JUJ DEW	:	MIGGO MIGGS	



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
		Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF		
			ntifikator	11001	11002	11003		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
		die ID einer	1					
	okation							
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt		X [054]		[054] 5
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refere	enz auf	das	· 					-
		Gateway						
SG8		-						
SG8	RFF					Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
						[215]		[215] Wenn in der selber SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		Vomanaon
SG8	RFF	1154	Identifil	kation / Nummer des		X		
			Smartn	neter-Gateways				
Zählei								-
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
		7037	:	Zaniertyp				
Zähleı SG10								
	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
			W07	(Drehstrom)		V [50]		NAD+MR aus Sparte Ga
			WSZ	analoger Wechselstromzähler		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
			LAZ	Lastgangzähler		X [59]		NAD+MR aus Sparte Strom
			MAZ MME	Maximumzähler moderne Messeinrichtung		X [59]		Guom
			IVIIVIE	nach MsbG		X [59]		
			DKZ	Drehkolbengaszähler		X [46]		
			BGZ TRZ	Balgengaszähler Turbinenradgaszähler		X [46] X [46]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler		X [46]		
			WGZ	Wirbelgaszähler		X [46]		
			MRG EHZ	Messdatenregistriergerät elektronischer		X [46] X		
				Haushaltszähler				
			IVA	Individuelle Abstimmung		Χ		
SG10	CAV	7110	Z01	(Sonderausstattung) EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
	J	- · · · ·	Z02	EDL21		X [136]		CCI+++E13 CAV+EHZ
			Z03 Z04	sonstiger EHZ Standard		X [136] X [346]		vorhanden
			Z04 Z05	MeDa-Zähler		X [346] X [346]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
	rgröße ((Gas)						
SG10								
SG10	CAV					Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Ga
						[0]		[229] Wenn SG10
								CCI+++E13 CAV+MRG nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	V	oikation v	NN LE on ND	Anmeldung	Anmeldung	
	Prüfiden	nikation von	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CAV 7110	G10	Gaszähler G10	11001	X	11003	
SGIO CAV 7110	G100	Gaszähler G100		x		
	:	Gaszähler G1000		X		
	:	Gaszähler G10000		X		
	G12500	Gaszähler G12500 Gaszähler G16		X X		
	G160	Gaszähler G160		X		
		Gaszähler G1600		X		
	G16000 G2.5	Gaszähler G16000		X X		
	G2.5 G25	Gaszähler G2.5 Gaszähler G25		X		
	G250	Gaszähler G250		X		
	:	Gaszähler G2500		X		
	G350	Gaszähler G350		X		
	G4 G40	Gaszähler G4 Gaszähler G40		X X		
	G400	Gaszähler G400		X		
	:	Gaszähler G4000		X		
	G6	Gaszähler G6		X		
	G65 G650	Gaszähler G65 Gaszähler G650		X X		
		Gaszähler G6500		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Geräten		X	X		
Registeranzahl						
SG10						
SG10 CAV				Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10 CAV+IVA nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif		X		
	ZTZ	Zweitarif		X		
	NTZ	Mehrtarif		X		
Energierichtung						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler		Χ		Gion
	ZRZ	Zweirichtungszähler		X		
Fernschaltung der						
Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		Х		
SG10 CAV 7110	Z 06	vorhanden		Χ		
	Z07	nicht vorhanden		X		
Messwerterfassung an der						
Zähleinrichtung SG10				Muse [246]		[216] Monn in day salba-
3010				Muss [316]		[316] Wenn in der selben



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			entifikator	11001	11002	11003	
				. 700 ;			SG8 das RFF+Z14 nicht
SG10 CCI					Muss		vorhanden
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		X		
Messwerterfa Zähleinrichtu SG10	assung an der ing						-
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Mengenumw SG8	erterdaten				Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Ga
							[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		Χ		
Referenz auf Gerätenumm SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
	1154	Gerale	nummer		X		
Mengenumw SG10 SG10 CCI	erter				Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter		Χ		
dentifikation Gerätes SG10	/ Nummer des						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Mengenumw SG10	ertertyp						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter		X X		
		ZMU	Zustandsmengenumwert er		Х		
OBIS-Daten Zähleinrichtu Mengenumw	ing /				Muss 1007		[007] Für : 050 - 700
SG8					Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			0010		Muss		
SG8 SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		X		
Referenz auf Gerätenumm							



EDIFACT Struktu	r Be	eschreibung		estätigung	Ablehnung	Bedingung
		ommunikation von		nmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
		üfidentifikator	11001	11002	11003	
SG8		undertimator	11001	11002	11003	
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 115	53 MC		3	Χ		
	Z 1	Zählers 1 Gerätenummer des	3	Χ		
		Mengenumwerters				
SG8 RFF 115	5 4 Ge	erätenummer		Х		
OBIS-Kennzahl de Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8	er					
SG8 PIA		Due de det de estitication		Muss		
SG8 PIA 43 4		Produktidentifikatio BIS-Kennzahl der		X ((46) L)		[46] Woon MP ID in SC2
SG8 PIA 714	;	aibleinrichtung	[324	(([46] U 4]) X ([59] J [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 71 4	I3 SF	RW OBIS-Kennzahl		Χ		
Vor- und Nachkon	nmastellen !					
des Zählwerks SG10			U	uss ([59] [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?: 3.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:



EDIFACT Struktur	Boocher	pihung	Anmoldura	Roctötiauna	Ablohausa	Podingung
EDIFACT STRUKTUR	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI				Muse		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?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7059	11	Produkt		Muss X		
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe	der Vorkommastelle		X		
SG10 CAV 7110	Angabe	der Nachkommastelle		Χ		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10				Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2
				[273]))		NAD+MR aus Sparte Strom [123] Wenn noch
						mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?: 3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?: 7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) 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?:5.0.0/7-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	Bezeich dem Ge	nung des Zählwerks auf		X		



EDIEACT OF 1	D. 1		Δ	Description	A L L L	Do d'o mor
EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikatio	on von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikat	or	11001	11002	11003	
Schwachlastfähigkeit SG10				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
3310				[256]		NAD+MR aus Sparte Strom
						[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:
2042 201						2.8.e vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z10 Schw	vachlaetfähigkeit		Muss		
SG10 CCI 7039		vachlastfähigkeit :-Schwachlast fähig		X		
7037		vachlast fähig		X		
Wandlerdaten SG8				Soll [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[130]		NAD+MR aus Sparte Strom
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	704 \\	dlas Data		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wand	dler-Daten		Х		
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerä Zähle	tenummer des ers		Х		
SG8 RFF 1154	Gerätenumme	er		Х		
Wandler SG10				Muse		
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wand	dler		X		
Identifikation / Nummer de	S					
Gerätes SG10						
SG10 CAV				Muss [317] X		[317] Wenn in der selben
				[318]		SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben
						[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111		tenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenumme	er		X		
Wandlertyp und Faktor						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	MIW Mess	wandlersatz Strom		X		
	MPW Komi	oimesswandlersatz		X		
		m und Spannung) sstromwandler		X		
	i	swandlersatz		X		
	Span	inung				



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF		
				entifikator	11001	11002	11003	
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
/		to at a late to an a	:					Vomandon
Komm sdaten		onseinrichtung						
SG8						Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		Х		
	nz auf							
Gerate SG8	numm	er						
	RFF					Muss		
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Komm	unikati	onseinrichtung						
SG10	00:					Muss		
SG10 SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu		Muss X		
	JUI	1031	220	ng		^		
		/ Nummer des						
Geräte SG10	85							
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Х		
Komm styp SG10	unikati	onseinrichtung						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.		X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Χ		
			PLC	PLC-KomEinrichtung		Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Χ		
			DSL	DSL-Kom.Einr.		Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.		Χ		
		chnischen	:					
	einrich	tung				0-11-54005		[400] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Χ		
Refere	nz auf	die		-				
Geräte								
SG8 SG8	DEE					M		
~1 - X	RFF					Muss		
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		Χ		



EDIFA	DIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung			
			Komm	unikation von	LF an NB NB an LF NB an					
				entifikator	11001	11002	11003			
SG8	RFF	1154	:	enummer		X				
Techni	sche									
Steuer	einrich	tung								
SG10						Muss				
SG10		7027	707	Toohnioche		Muss				
SG10		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		X				
		/ Nummer des								
Geräte SG10	S									
SG10	CAV					Muss				
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ				
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ				
Techni	sche							-		
Steuer		tungstyp								
SG10	0.4.7									
SG10		7444	Bell	Dundeteuerempfänger		Muss				
	CAV		RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X				
Smartr SG8	neter-(Gateway				Soll [130]		[130] Wenn an		
SC.0	SEO					Muss		Messlokation vorhanden		
	SEQ SEQ	1220	Z13	Smartmeter-Gateway		Muss X				
			: -13	omanmeter-Galeway		^				
Smartr SG10	neter-(Gateway				Muss				
SG10	CCI					Muss				
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway		X				
		/ Nummer des						-		
Geräte	S									
SG10 SG10	CAV					Muss				
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Muss X				
SG10		7110		enummer		X [952]		[952] Format:		
	J/ (V		Gerale	ATMITTED TO THE PARTY OF THE PA		A [302]		Gerätenummer nach DIN 43863-5		
	der Ste	euerbox								
SG8						Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom		
								[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /		
								Messlokation vorhanden		
	SEQ					Muss				
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Х				
Smartr	nz auf neter-(das Gateway								
SG8	DEE					M				
	RFF RFF	1153	Z14	Smartmeter Catoway		Muss X				
	RFF	1153		Smartmeter-Gateway kation / Nummer des		X				
J J 0	INEF	1134		neter-Gateways		^				
Steuer	hov			, ·				-		
	NOX					Muss				



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung		Ablehnung	Bedingung
		Vorse	unitration was	NN LE on NB	Anmeldung	Anmeldung	
			unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prufide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI	7007		O1		Muss		
SG10 CCI	7037	Z76	Steuerbox		Х		
Identifikation Gerätes	/ Nummer des						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ [050]		[050] 5
SG10 CAV	7110	Geratei	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildate SG8	en (Gas)			Kann [46]	Muss [46] U [109]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
							[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X	Χ		
Lastprofil (Ga	as)						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (Ga	is)						
SG10							
SG10 CAV	7111	C040 -	oc Lastorofila (Cas)	Muss	Muss		
SG10 CAV	3055	89	es Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler	X	X		
3010 OAV	0000	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW	X	×		
			(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Klimazone / Temperaturm Referenzmes							
SG10					Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des		Muss X		
5510 001	. 003	_55	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter		^		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
SG10 CCI	7037	ID Klim			X		
		:	raturmessstelle/ nzierte		-		
SG10 CCI	1131	Diensta	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der		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	
			Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Profildaten (S	trom)			Kann [59]	Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
300				Kalili [39]	[109]		NAD+MR aus Sparte Strom
							[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z21	Profildaten	Х	Х		
Normiertes Pr 6G10 6G10 CCI	rofil (Strom)			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
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	rofil (Strom)						-
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Х	Х		
Profilschardat SG8	ten			Kann [59]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden
SG8 SEQ	4000	700	Destilantandatan	Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Х	X		
Profilschar							
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar		-					
SG10							
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Code	der Profilschar	Muss X	Muss X		
		: 0000	del i Tolliseriai				
Normiertes Pr SG10	rotil			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes P	rofil						
SG10 SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Code (des Normierten Profils	X	X		
Klimazone / Temperaturm	essstelle /						_



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Referenzmes	sung						
SG10					Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des		Muss X		
3010 001	1039	299	Tagesparameters (derzeit		^		
			ist nur die Temperatur ein				
			erlaubter Tagesparameter)				
		ZA0	Klimazone des		X		
			Tagesparameters (derzeit				
SG10 CCI	7037	ID Klim	ist Tagesparameter)		Χ		
00.0 00.			raturmessstelle /		χ		
		Referer					
SG10 CCI	1131	Marktlo Diensta			X [58]		[58] Wenn in diesem CAV
3010 001	. 101	DIGUSTO	IIIDIOIOI		[٥٥]		das DE3055 mit dem
							Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		Х		
		293	DE, BDEW		Χ		
			(Bundesverband der				
			Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Kunde des Li	oforonton	:	Tracoo. Illinoonan or 11,				-
SG12	ereranten			Muss	Muss [572]		[572] Hinweis:
							Kundenname aus
0040 NAD				Maria			Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Muss X	Muss X		
SG12 NAD	3036	Name	Runde des El	X	X		
SG12 NAD	3045	Z 01	Struktur von	X	X		
			Personennamen				
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
Kundennumn	nor hoim	1					
Lieferanten	iei beilli						
SG12							
SG12 RFF				Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim	X	X		vorhanden
SG12 RFF	1154	Kundor	Lieferanten nnummer beim LF	v	v		
		Kunder	nnummer beim LF	X	X		-
Kundennumn Altlieferant	ner beim						
SG12							
SG12 RFF				Soll [165] U			[46] Wenn MP-ID in SG2
				([46] X ([59] U [333]))			NAD+MR aus Sparte Gas
				0 [333]))			[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR aus Sparte Strom
							[165] Wenn bekannt
							[333] Wenn
							IMD+Z36+Z13 (Alle
							Identifikationsdaten)
SG12 RFF	1153	Z01	Kundennummer beim	X			vorhanden
JUIZ KFF	1100	201	Altlieferanten	^			



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
SG12 RFF	1154	Kunden	nummer beim LFA	Х			
Korresponder	nzanschrift des						
Kunden des L 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	Χ	Χ		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort		Х	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länderr	name, Code	Muss	Muss		
	arktpartner MP-						-
SG12						Muss [84] U [566]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 vorhanden
CC12 NAD						M	[566] Hinweis: Altlieferant
SG12 NAD SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei			Muss X	
SG12 NAD	3039	MP-ID	andoro zagonongo i anter			X	
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und			X X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH			X	
Marktlokation SG12	sanschrift			Soll [165] U ([46] X ([59]	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
				U [333]))			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								[165] Wenn bekannt
2040	NAD				Mara	Mara		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12				1.	Muss	Muss		
SG12		3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12	INAD	3124		information zur zierung	Kann	Kann		
SG12	NAD	3042	i	und Hausnummer oder	Soll [165]	Soll [166]		[165] Wenn bekannt
			Postfac	ch	Muss [212]	Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
								[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nich vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12	NAD	3251	Postlei	tzahl	Χ	Χ		
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	X	X		
Name	und Ac	lresse für die	-					-
Ablese	ekarte							
6G12					Muss [560]	Muss [234]		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
								[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht z Identifikation genutzt
SG12					Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Χ	Х		
G12	NAD	3036	Name	alo 7 ibiocortanto	Χ	Χ		
G12		3045	Z01	Struktur von	Χ	X		
				Personennamen				
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
SG12	NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	X	X		
	, .,	JV .=	Postfac					
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12	NAD	3251	Postlei	tzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@ Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
0040	NIA D	2007			N.*	N.4-		ein "X" aufgeführt ist
SG12		3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Messlo	nz auf okation	die ID einer						
SG12					Kann	Muss		
SG12 SG12	RFF							
		1153	AVE	Meldepunkt	Х	X		

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

06.05.2019



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	
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

E5:-			ъ.	- 9	A 1 1-1	D	A 1-1-1	D. diamon
EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschre		Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
				inikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11004	11005	11006	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	X	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begini		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Х	Х	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der						
SG2	7 10001				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
	echpart	iner						
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							
SG3	COM	04.40	NI	/ A dua a a a	Muss	Muss	Muss	
SG3	COM			r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Х	Х	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	X	
Vorga SG4 SG4	ang I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	••••••	gsnummer	X	X	X	
Begin	ın zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 vorhanden
								[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4		2379	102	CCYYMMDD	X	X		-
Ende SG4 SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		THORE VOITIGHTOON
SG4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	Χ		
SG4		2379	102	CCYYMMDD	X	Х		
	zierungs	sende	8 8 8 6 8					
SG4 SG4	DTM					Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		8
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Trans SG4	aktions	grund						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	Χ	[509] Hinweis: Muss auch
			E03	Wechsel	X [509]	X	X	bei Abmeldung wg.
			Z33 Z41	Auszug/Stilllegung Ende der ESV ohne	X X [510]	X X	X X	Kündigung durch LF [510] Hinweis: Zu
			ZG9	Folgelieferung Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des	X	Х	Х	verwenden bei der Abmeldung der ESV
			ZH1	Kunden Aufhebung einer	X	X	X	
			ZHI	Aufhebung einer	X	^	۸	



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11004	11005	11006	
			ZH2	zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	Х	
Status SG4	s der A	ntwort						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen		Χ	X	
			E17	Ablehnung wg.			0	
			Z01	Fristüberschreitung Zustimmung mit		Χ		
			Z08	Terminänderung Ablehnung (Transaktion			0	
			Z14	schon stattgefunden) Ablehnung (Doppelmeldung)			0	
		Feld für linweise)						
SG4	FTX	,			Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Χ		X	Vollidation
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Inform	nation z	um Zählerstand						
SG4 SG4	FTX				Soll [39] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
								[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Х			
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt ator	X X [950]	X X [950]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid	lentifika	itor						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF		<u> </u>		Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11004	11005	11006	
SG6	RFF	1154	11004 11005 11006	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung	Х	X	х	
		gangsnummer						-
(aus A SG6 SG6	infrage	nachricht)				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgar	ngsnummer		X	Χ	
Daten	der Ma	arktlokation						
SG8					Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	aagovo
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Lieferr	ichtung	9						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzah Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	X	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	X	X	



4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung

EDIF	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung Inikation von	Abmeldung Stilllegung NN NB an LF	Bestätigung Abmeldung Stilllegung LF an NB	Ablehnung Abmeldung Stilllegung LF an NB	Bedingung
			Prüfider	ntifikator	11007	11008	11009	
Nachi	richten-	Kopfsegment						
	UNH	. topioogo			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Х	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	Х	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004		entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend	atum						
1400111	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID) Absen	der						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Х	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	x x	X X	
	echpart	ner						
SG3	CT 4				Kann	Kann	Kann	
SG3 SG3	CTA CTA	3139	ıc	Informationskontakt	Muss	Muss X	Muss X	
SG3	CTA	3412	IC Name v	om Ansprechpartner	X X	X	X	
Komm		onsverbindung	i vanie V	от ливривоправите	^	^	^	
SG3	00				N 4 · · -	N 4	N 4	
SG3	COM	24.40	NI uma ma -	r / Adrosoo	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	COM		Numme	r / Adresse Elektronische Post	X	Х О	X O	
565	COIVI	3133	FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
) Empfä	inger						
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Muss X	Muss X	Muss X	
302	INAD	3033	INIL	rvacimentenempianger	^	^	^	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11007	11008	11009	
SG2	NAD	3039	MP-ID					
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X X	X	
362	NAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	x	x	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	X	
Vorga SG4 SG4	ng I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	X	
		7-702	: vorgan	9311011111101				
Ende SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM		Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		-
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanz SG4	rierungs	sende						
SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet [33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende
								vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Trans SG4	aktions	grund						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z33	Auszug/Stilllegung	Χ	Χ	Χ	
Status	der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung			0	
			E14 E15	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne		X	X	
			E17	Korrekturen Ablehnung wg.			0	
			Z08	Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion			0	
			Z 09	schon stattgefunden) Ablehnung (Transaktionsgrund			0	
			Z14	unplausibel) Ablehnung			0	
				(Doppelmeldung)				



- CDIE	VCT C		Daret	o ibuna	A bread day	Dogtiti	A blab www	Dadingun
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
		Feld für						
	neine H	inweise)						
SG4 SG4	FTX				Kann		Muss [48]	[48] Wenn SG4
304	FIA				Railli		Kann	STS+E01++E14 vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Melde	punkt							-
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE 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:
			Identilik	atoi				Marktlokations-ID
	entifikat	cor			Mara	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11007	GPKE / GeLi Gas /	Χ			
				Abmeldung Stilllegung				
			11008	NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung		X		
			11009	Stilllegung GPKE / GeLi Gas /			X	
			11009	Ablehnung Abmeldung Stilllegung			^	
		gangsnummer nachricht)						_
SG6						Muss	Muss	
SG6		1153	T NI	Transaktions-		Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1153	TN	Referenznummer		^	^	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	_
SG8	der Ma	rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	anzagobon
SG8		1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Lieferr	ichtung							
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	Х	X	
Nachri		Endesegment						
	UNT	0074	Anzohl	dor Sagmonto in sinor	Muss X	Muss	Muss X	
	UNT	0074	Nachric	der Segmente in einer ht	^	Х	^	
	UNT	0062		hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.5 Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage

EDIF/	ACT Sti	ruktur	Besch	reibung	Abmeld- ungsanfrage des NB		Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
Nachi	richten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	··•	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004	Dokum	entennummer	X	X	Х	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	ider						
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Х	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Anspr	echpart	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	X	
SG3	СТА	3412	Name	vom Ansprechpartner	Х	Х	Х	
	nunikati	onsverbindung						
SG3	0017				NA	N 4	N 4	
SG3	COM	24.40	Nicon		Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		er / Adresse	Χ	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefax	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	ŏ	ŏ	ő	
) Empfä	inger						
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	MP	Nie ale sie bie en en en fil en en e	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeld- ungsanfrage des NB		Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
			Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	×	×	
			332	Consult GmbH				
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Ende :	zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	aktions	grund						
SG4								10.11.0
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	Χ	Χ	
			E03 ZD2	Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X X	X X	X X	
Status	der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Χ		[42] Wenn SG4 STS+7++E01 vorhanden
			E17	Ablehnung wg.			0	515+7++L01 Vollialidell
			Z 01	Fristüberschreitung Zustimmung mit		X [42]	-	
				Terminänderung		r -1	•	
			Z08	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			0	
			Z 09	Ablehnung (Transaktionsgrund			0	
			Z12	unplausibel) Ablehnung			0	
			Z1Z	Vertragsbindung			U	
			Z14	Ablehnung (Doppelmeldung)			0	
Melde SG5	punkt				Muse [61] !!	Muse [64] !!	Muse [61] !!	[61] Segmentgruppe ist
J J J					[583]	[583]	[583]	genau einmal je SG4 IDE anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide SG6 SG6	entifika RFF	tor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11010	GPKE / GeLi Gas / Abmeldungsanfrage des NB	X		Δ	
			11011	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldungsanfrage		Х		
			11012	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldungsanfrage			Х	
		gangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Daten SG8		arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ ichtung	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Х	Х	-
SG10	iciituiiç	3			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Kunde SG12	des Li	eferanten			Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12	NAD				Muss			Animoloung Lielerant neu
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12		3036	Name	30 - .	X			
SG12		3045	Z01	Struktur von Personennamen	X			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
Beteilio ID	gter Ma	arktpartner MP-						
SG12					Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12	NAD				Muss			
SG12		3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ			
SG12	NAD	3039	MP-ID		Χ			
SG12	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der	X X			

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

06.05.2019



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Abmeld-	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11010	11011	11012	
	Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х			
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer

EDIF/	ACT Sti	uktur	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	
Nachi		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH		UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin		achricht						-
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		E01	Anmeldungen	X	X	X	
		1004	Dokum	entennummer	X	X	Х	-
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Х	
MP-ID SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	X X	X X	
				Consult GmbH				
	echpart	ner			V	Vanc	V	
SG3	CT A				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	2120	ıc	Informational contains	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt rom Ansprechpartner	X	X X	X	
Komm		onsverbindung		-1 1	<u> </u>	•	·	
SG3	00							
SG3	COM		N.L.	/ A .l	Muss	Muss	Muss	
SG3	COM			er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	J155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ο	0	0	
MD 15	\		AL	Handy	0	0	0	
MP-ID) Empfä	inger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	



EDIFA	CT 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	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	×	
			332	Consult GmbH	^	^	^	
Vorgar	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405	0.4	Tues a alstiese	Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
5G4	IDE	7402	i vorgar	ngsnummer	Х	Х	X	
Beginn	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende z	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Bilanzi	erungs	beginn						
SG4								
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93
					Soll [28] U	Soll [28] U		nicht vorhanden
					[29]	[29]		[28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		
SG4	DTM	2379	Zeitspa 102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanzi	ierungs	ende						-
SG4	Ü							
SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		
	DTM	2270		anne, Wert CCYYMMDD	······································	······································		
SC 4	1.7.1.IVI	4313	102	CCTTIVIIVIDD	X	X		
SG4								-
Transa SG4		grund						-



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
	0=0			— 1.2.				anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E06 Z02	Ersatzbelieferung Kündigung	X X	X X	X X	
			202	Lieferantenrahmenvertrag	^	^	^	
			Z36	EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	X	Χ	X	
			Z37	EoG aus Einzug/ Neuanlage	X	Χ	X	
			Z38	EoG aus Wechsel	X	X	X	
			Z39	EoG aus	X	X	Χ	
				vorübergehendem Anschluss				
			ZC6	EoG aus	Χ	X	Χ	
				Bilanzkreisschließung				
			ZC7	EoG aufgrund Erlöschen	Χ	Χ	Χ	
				der Zuordnungsermächtigung				
g für L	ieferen	grundergänzun de bei meldung						
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 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X	X X	X X	
Status SG4	der Ar	ntwort						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E14	Ablehnung Sonstiges			X	
			E15	Zustimmung ohne Korrekturen		X		
			E17	Ablehnung wg.			0	
			700	Fristüberschreitung			0	
			Z08	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			0	
			Z09	Ablehnung			0	
				(Transaktionsgrund				
			Z14	unplausibel) Ablehnung			0	
				(Doppelmeldung)				
			Z30	Ablehnung (kein Grund-/			0	
				Ersatzversorgungsfall)				
			Z43	Zustimmung mit Korrektur von		0		
			Z44	bilanzierungsrel. Daten Zustimmung mit		0		
				Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten				
			ZI3	Ablehnung Die			Χ	
				Energiemenge für eine				
				Strom SLP/TLP Marktlokation wurde >				
				200.000 kWh angegeben				
			ZI4	Ablehnung Die			Χ	
			:	Energiemenge für eine				



EDIEACT OF 1	D .	- 1	A 1.1	Destru	A la La L	D - 1
EDIFACT Struktur	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	
	ZI5	Gas SLP Marktlokation wurde > 2.250.000 kWh angegeben Ablehnung Die spezifische Arbeit für eine			Х	
	ZI6	TLP Marktlokation wurde > 80 kWh/K angegeben Ablehnung Der Kundenwert nach TUM wurde > 6.200 kWh			X	
	ZI7	angegeben Ablehnung Die Energiemenge für eine Pauschalanlage wurde > 200.000 kWh angegeben			Х	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4						
SG4 FTX			Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Χ	Χ	Χ	
SG4 FTX 4440	Text für	r allgemeine Information	Χ	Χ	X	•
Meldepunkt SG5			Muss [527]	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
						[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
						[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5 LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227 SG5 LOC 3225	172 Identifik	Meldepunkt kator	X X [950] X [951]	X X [950] X [951]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator SG6 SG6 RFF			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6 RFF 1154	11013 11014	GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung	X	X		
	11015	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer						
(aus Anfragenachricht) SG6				Muss	Muss	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
				unikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
000	RFF		Frunde	Hillikator	11013			
SG6 SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	X	
Marktl		die ID der für Termine ation						
SG6					Muss	Muss		
SG6	RFF RFF	1152	AVE	Moldonunkt	Muss X	Muss X		
		1153	AVE	Meldepunkt	^	^		
bei Ma	arktloka	echnungsjahrs tionen mit gspreis (Gas)			Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr –	X	X		NADTININ aus Spaile Gas
SG6	DTM	2380		Beginn (tagesgenau) oder Uhrzeit oder	X	X		
SG6	DTM	2379	Zeitspa	nne, Wert CCYYMMDD	X	X		
			: 102	CCTTWWDD				-
	nte Tur ISB (Str	nusablesung rom)				Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X		
	sablese	eintervall des						
SG6	/							
SG6	DTM					Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53



LUII	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
			<u> </u>					(kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
206	DTM	2270		anne, Wert	v	v		
SG6		2379	802	Monat	X	X		-
	hnungs	intervall des LF						
SG6 SG6	DTM					Muss		
SG6		2005	Z20	Abrechnungsintervall des		X		
				LF				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Х		
	n der utzungs	sabrechnung						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung	Х	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	X X		
SG6 SG6	DTM	sabrechnung			Muss [24] U [230]	Muss [24] U [230]		[24] Wenn SG6 DTM+Z21 vorhanden [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums au
SG6	DTM	2005	Z 09	Nächste Netzwitzungsehrechnung	X	X		DTM+Z21 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein
	DTM DTM	2005	Datum	Netznutzungsabrechnung oder Uhrzeit oder	X	X		
SG6		2380	Datum	Netznutzungsabrechnung				
SG6 SG6 Netzn ervall	DTM DTM utzungs des Ni	2380 2379 sabrechnungsin	Datum Zeitsp	Netznutzungsabrechnung oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		
SG6 Netzn ervall SG6 SG6	DTM utzungs des NE	2380 2379 sabrechnungsin	Datum Zeitsp 602	Netznutzungsabrechnung oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYY	X X Muss	X X Muss		
SG6 Netzn ervall SG6 SG6	DTM utzungs des NE	2380 2379 sabrechnungsin	Datum Zeitsp	Netznutzungsabrechnung oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		
SG6 Netzn ervall SG6 SG6 SG6	DTM utzungs des Ni DTM DTM	2380 2379 sabrechnungsin	Datum Zeitsp 602	Netznutzungsabrechnung oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYY Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter	X X Muss	X X Muss		
SG6 Netzn ervall SG6 SG6	DTM utzungs des Ni DTM DTM DTM	2380 2379 sabrechnungsin 3	Datum Zeitsp 602	Netznutzungsabrechnung oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYY Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB oder Uhrzeit oder	X X Muss X	X X Muss X		
SG6 Netzn SG6 SG6 SG6 SG6	DTM utzungs des Ni DTM DTM DTM DTM	2380 2379 sabrechnungsin 3 2005	Datum Zeitsp 602 Z22 Datum Zeitsp	Netznutzungsabrechnung oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYY Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X Muss X	X X Muss X	Muss [61]	muss >= DTM+92 sein [61] Segmentgruppe ist
SG6 SG6 Netzn SG6 SG6 SG6	DTM utzungs des Ni DTM DTM DTM DTM	2380 2379 sabrechnungsin 3 2005 2380 2379	Datum Zeitsp 602 Z22 Datum Zeitsp	Netznutzungsabrechnung oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYY Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X Muss X	X X Muss X	Muss [61]	muss >= DTM+92 sein [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDI



EDIE:	OT O		Daret	a lla coma ac	A man of billions	Destitions	Ablak	Da dia auto a
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
tagesp	parame	terabhängige						
	okation				M [50]	M [50]		[50] W MD ID '- 000
SG9					Muss [59] U [101]	[101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14/ Z36 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		230 Vomanden
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für	X	X		
			Z08	tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für	Х	X		
				unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9	QTY	6060	Menge	Verbrauchsennichtungen	X	X		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
		e Jahresmenge						-
gesan SG9	nt				Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])	Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])		[106] Wenn SG8 SQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden
								[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (iMS) vorhanden
								[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31, für die Bilanzierung und MMM- Abrechnung zu nutzen
								[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen
00-								Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9	QTY	6062	24	Vorono aktorita	Muss	Muss		Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung
SG9 SG9	QTY QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Muss X	Muss X		Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung



EDIFACT 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	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
TUM Kunder SG9	nwert			Soll [46] U [108] U [109]	Soll [46] U [108] U [109]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
				1	1.001		[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY				Muss	Muss		[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9 QTY	6060		nangabe	X	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
		f			• •		-
Lieferrichtun SG10 SG10 CCI	g			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z 30	Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	Χ	Χ	
Zugeordnete SG10	Marktpartner			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		Ottom
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Übertragung	snetzbetreiber						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z 90	ÜNB	X	Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	Χ		
Messstellenk	petreiber						
SG10				14 (2001)	/ I		10001111 0040
SG10 CAV				Muss [232] X [234]	(Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (iMS) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	Х		
Regelzone SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
SG10 CCI				Muss	Muss		Strom
SG10 CCI	7059	Z18	Regelzone	X	X		
SG10 CCI	7037	Regelz		X	X		
Bilanzkreis							
SG10				Soll [46] U [64] U [65]	Muss [61] U [64]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
							[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFACT Stro	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			unikation von ntifikator	11013	11014	11015	
		Trullue	minator	11013	11014	11013	anzugeben
							[64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden
							[65] Wenn Marktgebietsüber- lappung besteht, sind alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen
SG10 CCI			D'I I '	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z19	Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI	7037	Bilanzk	reis	Х	Х		
Bilanzierungs SG10	gebiet			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI	7037	Bilanzie	erungsgebiet	X	X		
Marktgebiet							
SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z21	Marktgebiet	X	X		
SG10 CCI	7037	Marktge	ebiet	Χ	Х		
Verbrauchsau temperaturabl Marktlokation SG10	hängige				Muss [59] U [89] U [109]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden
							[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Χ	Х		
Verbrauchsau temperaturabl Marktlokation SG10	hängige						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	X	Χ		
SG10 CAV	7110	Verbrau	uchsaufteilung in %	Χ	Χ		
Zeitreihentyp							
SG10					Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
		Tranac		11010	11014	11010	
							[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCl+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden
							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		aa.go
SG10 CCI	7059	15	Struktur	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	Χ		
Zeitreihentyp SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	des Zeitreihentyps	X	Χ		
Spannungseb	pene der						
Marktlokation							
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X	Χ		
Spannungseb	pene der						
Marktlokation							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X	X		
		E04	Hochspannung	X	X		
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X	X X		
		: 200	Tricuciopannang				-
Umspannung Marktlokation							
SG10							
SG10 CAV				Soll [166]	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]	X [116] X [115] X [114]		[114] Wenn das SG10 CCI E03 / CAV E06 in dieser SG vorhanden
			. 3				[115] Wenn das SG10 CCI E03/ CAV E05 in dieser SG vorhanden [116] Wenn das SG10 CCI E03/ CAV E04 in dieser SG vorhanden
Druckebene o	der						
Marktlokation							
SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		Tarib Twit aus Oparie Oas
SG10 CCI	7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	X		
Druckebene o	der						
Marktlokation							



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Vamos	nunikation von	ND on LE	LF an NB	LF an NB	
		entifikator	NB an LF 11013	11014	11015	
2042	Fiulide	SHUIIKALUI	11013	11014	11015	
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Y02	Hochdruck Mitteldruck	X X	X X		
	Y03	Niederdruck	X	x		
Messtechnische Einordnung)					
der Marktlokation SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
SG10 CCI			Muss	Muss		Strom
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordung der Marktlokation	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10	3					
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X	X		
	Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X X	X X		
Aggregationsverantwortung						
in MaBiS SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		C
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
December 11 and 12 and	LAS	OND	^			
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Х	X		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	X		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			(([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46]	Muss [21] U (([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
			U [61]))	U [61]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
						[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
						CAV+E02 vorhanden
						[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [46] O [59]	X [46] O [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
	E14	TLP/TEP	O [59] U [243]	O [59] U [243]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR 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 aus Sparte Strom
						[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	Χ	Χ		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	X	X		
	Z55	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	X		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Χ		
Fallgruppenzuordnung						
SG10			Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG10 CCl+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
2010 25						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	717	Follaruppoparuardausa	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	Х	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		ntifikator	11013	11014	11015	
		werden) RLM-Kunde in	Х	Х		
	GABi-	Tagesregime - Exit RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	X		
Netznutzung SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	Χ	Χ		
Netznutzungsvertrag SG10						
SG10 CAV 7444	774	Natural	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z74 Z08	Netznutzungsvertrag Direkter Vertrag zwischen	X	X		
3010 CAV 7110	200	Kunden und NB	^	^		
	Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Χ	X		
Zahlung der Netznutzung						-
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 CAV+Z74:::Z08 vorhanden
Netznutzungsabrechnungsvariante SG10 SG10 CAV	,		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante	X	X		
SG10 CAV 7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X X		
Netznutzungsabrechnungsg undlage SG10	ır					
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7	Netznutzungsabrechnung sgrundlage	X	X		
SG10 CAV 7110	Z12 Z13	Lieferschein Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X X	X X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10						
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	Χ	Χ		
-	Z 07	nicht vorhanden	X	X		



EDIF	ACT Sti	ruktur	Besch	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	
	Daten okatior				Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Х	Х		
	Kennza							
Marktl S G 8	okation	1						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-ł	Kennzahl der Marktlokation		X ([46] U [315]) X ([59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
					U [314])	U [314])		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
Schwa SG10	echlastf	ähigkeit			Muss [59] U [257]	Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
OBIS	Daten f	für Marktrolle						
releva SG10	nt				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		Guom
SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	Х	Х		
Verwendungszweck der Werte SG10						
SG10 CAV 7444	704	NI-tt	Muss	Muss		[40] W 0040
SG10 CAV 7111	Z84 Z85 Z86	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrec hnung	X X [19] X [21]	X X [19] X [21]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
	Z47	Endkundenabrechnung	X [83]	X [83]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (Lieferant) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlokation						
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	Χ	Χ		
Verbrauchsart						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht	Χ	Χ		
	Z65	Wärme	X	X		
	Z66 Z87	Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule	X X	X X		
	ZA8	Straßenbeleuchtung	X	X		
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	X		
Unterbrechbarkeit SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare	Χ	Χ		
	Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
Wärmenutzung	i					-
SG10						10001144
SG10 CAV			Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56	Speicherheizung	X	X		
	Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X	X X		
Konzessionsabgabedaten SG8			Muss [335]	Muss [335]		[335] Für jede SEQ+Z02
			- •	- •		(OBIS-Daten der Marktloktion), 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,



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG8	SEQ				Muss	Muss		genau einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Χ	Χ		
		die OBIS- Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-I	Kennzahl	Χ	Χ		
Zuordn Konzes SG10 SG10	ssionsa	abgabe			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
					^			
Konzes SG10	SSIONS	abgabe						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	Х		
			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	Х	Х		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	Х	X		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	Х	Х		
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	Х	Х		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	X		
			TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/ kWh)	X	X		
			TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	Х		
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]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden



Kommunikation von NB Prüfidentifikator 1 Steuer-/Abgabeninformation SG8 SEQ M SG8 SEQ 1229 Z10 Steuer-/ Abgabeninformation Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 RFF M SG8 RFF 1153 Z10 OBIS-Kennzahl SG8 RFF 1154 OBIS-Kennzahl Steuern-/Abgabenbefreiung SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt	meldung Bestätigung Ablehnung Bedingung EOG EOG Anmeldung Anmeldung NB an LF LF an NB LF an NB 11013 11014 11015 Dill [131] Soll [131]
Steuer-/Abgabeninformation SG8 SEQ SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Z10 Steuer-/ Abgabeninformation Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 RFF SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154 OBIS-Kennzahl Steuern-/Abgabenbefreiung SG10 CCI SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation Mit SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt	NB an LF
Steuer-/Abgabeninformation SG8 SEQ SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Z10 Steuer-/ Abgabeninformation Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 RFF SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154 OBIS-Kennzahl Steuern-/Abgabenbefreiung SG10 CCI SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt	11013
SG8 SEQ M SG8 SEQ 1229 Z10 Steuer-/ Abgabeninformation Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8 Kennzahl der Marktlokation M SG8 RFF M M SG8 RFF 1153 Z10 OBIS-Kennzahl SG8 RFF 1154 OBIS-Kennzahl Steuern-/Abgabenbefreiung SG10 M SG10 CCI M SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt	Muss Muss X X Muss Muss X X Muss Muss X X X X Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss X X X X Muss Muss
SG8 SEQ M SG8 SEQ 1229 Z10 Steuer-/ Abgabeninformation Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8 Kennzahl der Marktlokation M SG8 RFF M M SG8 RFF 1153 Z10 OBIS-Kennzahl SG8 RFF 1154 OBIS-Kennzahl Steuern-/Abgabenbefreiung SG10 M SG10 CCI M SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt	Muss Muss X X Muss Muss X X Muss Muss X X X X Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss X X X X Muss Muss
SG8 SEQ 1229 Z10 Steuer-/Abgabeninformation Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation Kennzahl der Marktlokation Kenzahl SG8 RFF M SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154 OBIS-Kennzahl Steuern-/Abgabenbefreiung SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI T037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig	Muss Muss X X X X X X Muss Muss X X X <
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 RFF	Muss Muss X X X X Muss Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X Muss Muss
Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 SGF M SG8 RFF 1153 Z10 OBIS-Kennzahl SG8 RFF 1154 OBIS-Kennzahl Steuern-/Abgabenbefreiung SG10 CCI M SG10 CCI M SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig	X X X X Muss Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X Muss Muss
SG8 SG8 RFF M SG8 RFF 1153 Z10 OBIS-Kennzahl SG8 RFF 1154 OBIS-Kennzahl Steuern-/Abgabenbefreiung SG10 CCI M SG10 CCI M SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt	X X X X Muss Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X Muss Muss
SG8 RFF M SG8 RFF 1153 Z10 OBIS-Kennzahl SG8 RFF 1154 OBIS-Kennzahl Steuern-/Abgabenbefreiung SG10 M SG10 CCI M SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt	X X X X Muss Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X Muss Muss
SG8 RFF 1153 Z10 OBIS-Kennzahl SG8 RFF 1154 OBIS-Kennzahl Steuern-/Abgabenbefreiung SG10 CCI M SG10 CCI M SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt	X X X X Muss Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X Muss Muss
SG8 RFF 1154 OBIS-Kennzahl Steuern-/Abgabenbefreiung M SG10 M SG10 CCI M SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig	X X Muss Muss Muss X X X X X X X X X X X X X Muss Muss
SG10 MI SG10 CCI M SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt	Muss Muss X X X X X X X X Muss Muss
SG10 MI SG10 CCI M SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt	Muss Muss X X X X X X X X Muss Muss
SG10 CCI M SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt Stromsteuer pflichtig	Muss Muss X X X X X X X X Muss Muss
SG10 CCI 7059 Z13 Steuerinformation SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt	X X X X X X X X Muss Muss
SG10 CCI 7037 Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig Gemeinderabatt	X X X X Muss Muss
Gemeinderabatt	Muss Muss
i i	
300 : 101	
	DOLLAR D.
	X X
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
Gemeinderabatt SG9	
SG9 QTY	
	X X
	X X
SG9 QTY 6411 P1 Prozent	X
Daten der Messlokation SG8 Muss	[284] Muss [284] [284] Für jede Messlokations-ID im SG LOC+172 DE3225 gena einmal anzugeben
	Muss Muss
SG8 SEQ 1229 Z18 Daten der Messlokation	X X
Referenz auf die ID der Messlokation SG8	
SG8 RFF M	Muss Muss
	X X
SG8 RFF 1154 ID der Messlokation X [X [951] X [951] [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	
SG8	
SG8 RFF Muss	[235] Muss [235] [235] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG SEQ+Z03, in dem SG1(CCI+++E13 CAV+MME nicht vorhanden ist, referenziert



SG8	EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
Prüfidentifikator		Komm	unikation von	NR an I F	_	_	
SG8 RFF 1153 Z05 Abrechnung des X X X Messetellenbetriebs über NNE für kME X X X X X X X X X							
Messatellenbetriebs über NNE (irk ME	SG8 DEF 1153					11010	
Muss	000 101 1100	203	Messstellenbetriebs über	Α	^		
Muse	SG8 RFF 1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)	Χ	Χ		
Main		ner					-
SG10 CC 7037							
Muss		ZB3					
SG10 CAV 7111 Z91 MSB X X X Spannungsebene der Messlokation Muss [59] Muss							-
Marcology	SG10 CAV			Muss	Muss		
Muss 59 Muss 50 Muss							
Muss [59] Muss [59] Muss [59] Muss [59] Muss [59] Muss [59] Muss	SG10 CAV 1131	MP-ID		X	X		
Muss [59] Muss [59] Muss [59] Muss [59] Mush							
SG10 CC SG10 CC T037 E04 Spannungsebene der X X X X X X X X X				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
Messlokation Spannungsebene der Messlokation SG10 CAV SG10 CAV T111 E03 Höchstspannung X X X X X X X X X	SG10 CCI			Muss	Muss		Ottom
Mess lokation SG10 CAV Muss	SG10 CCI 7037	E04		Χ			
SG10 CAV 7111	Messlokation						-
E04 Hochspannung X X X E05 Mittelspannung X X X X X X X X X	SG10 CAV			Muss	Muss		
E05 Mittelspannung	SG10 CAV 7111	:					
E06 Niederspannung X X X							
Muss [46] Muss [46] Muss [46] Muss [46] Muss Muss		:			X		
SG10 CCI 7037 Y02 Gasqualität X X X Gasqualität SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 Y04 H-Gas X X X Verlustfaktor Trafo SG10 SG10 CAV Muss [59] U Muss [59] U [59] Wenn MP [319] [319] NAD+MR aus Strom [319] Wenn in SEQ+Z01 das CCI+++E03 C. SG10 CCI+++ im SG8 SEQ+ welches das R referenziert ab				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
SG10 CCI 7037 Y02 Gasqualität X X X							NAD+MR aus Sparte Ga
SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV T111 Y04 H-Gas X X X X X X X X X		Vna	Cooquolität				
SG10 CAV Muss Muss Muss SG10 CAV T111 Y04 H-Gas X X X X Y05 L-Gas X X X X X X X X X		102	Gasquaiitat	^	^		
Verlustfaktor Trafo Muss [59] U Muss [59] U [59] Wenn MP [319] NAD+MR aus Strom Image: Sequence of the properties of	1						
Y05	SG10 CAV			Muss	Muss		
Muss [59] U Muss [59] U [59] Wenn MP [319] [319] NAD+MR aus Strom [319] Wenn in SEQ+Z01 das CCI+++E03 C. SG10 CCI+++ im SG8 SEQ+. welches das R referenziert ab SG10 CCI SG10 CCI Muss Muss	SG10 CAV 7111				X X		
[319] [319] NAD+MR aus Strom [319] Wenn in SEQ+Z01 das CCI+++E03 C, SG10 CCI+++ im SG8 SEQ+, welches das R referenziert ab				Muse FOI !!	Muse [E0] !!		[50] Wann MD ID in SO2
SEQ+Z01 das CCI+++E03 C SG10 CCI+++ im SG8 SEQ+ welches das R referenziert ab	3 3 10						NAD+MR aus Sparte
							[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+++E03 CAV vom SG10 CCI+++E04 CAV im SG8 SEQ+Z18 auf welches das RFF+AVE referenziert abweicht
SG10 CCL 7037 Z16 Verlustfaktor Trafo X X							
CO. CO. TOTAL PROPERTY OF THE	SG10 CCI 7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	Χ	Χ		



SG10 CAV SG10 CAV 7111 Z28 Verlustfaktor SG10 CAV 7110 Verlustfaktor Trafo in % Zähleinrichtungsdaten SG8	11013 Muss X X Muss [286]	Muss X X	11015	
SG10 CAV 7111 Z28 Verlustfaktor SG10 CAV 7110 Verlustfaktor Trafo in % Zähleinrichtungsdaten Zähleinrichtungsdaten	X X	Χ		
SG10 CAV 7110 Verlustfaktor Trafo in % Zähleinrichtungsdaten	X			
Zähleinrichtungsdaten		X		
	Muss [286]			
		Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229 Z03 Zähleinrichtungsda	ten X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8				
SG8 RFF	Muss	Muss		
SG8 RFF 1153 AVE Meldepunkt	X	XX		F0541 5
SG8 RFF 1154 ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8 SG8 RFF	Soll [166] U [215]	Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME
SG8 RFF 1153 Z14 Smartmeter-Gatew	ay X	X		vorhanden
SG8 RFF 1154 Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X		
Zählertyp SG10 SG10 CCI	Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037 E13 Zählertyp	X	X		
Zählertyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV AHZ analoger Haushalts	Muss szähler X [59]	Muss X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
(Drehstrom)	,_u,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	V [09]		NAD+MR aus Sparte Gas
WSZ analoger Wechselstromzähle	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
LAZ Lastgangzähler	X [59]	X [59]		NAD+MR aus Sparte
MAZ Maximumzähler	X [59]	X [59]		Strom
MME moderne Messeinri		X [59]		
nach MsbG DKZ Drehkolbengaszähl	ler X [46]	X [46]		
BGZ Balgengaszähler	X [46]	X [46] X [46]		
TRZ Turbinenradgaszäh		X [46]		
UGZ Ultraschallgaszähle	er X [46]	X [46]		
WGZ Wirbelgaszähler	X [46]	X [46]		
MRG Messdatenregistrie EHZ elektronischer	rgerät X [46] X	X [46] X		
Haushaltszähler				
IVA Individuelle Abstimi		Χ		
(Sonderausstattung	4)			
	*/·····	X [136]		[136] Wenn SC10
SG10 CAV 7110 Z01 EDL40	X [136]	X [136] X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+EHZ
	*/·····	X [136] X [136] X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+EHZ vorhanden



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
Zählergröße (Gas)						
SG10 CAV				Muse [46] 11	Muse [46] [1		[46] Wenn MP-ID in SG2
SGIO CAV				[229]	Muss [46] U [229]		NAD+MR aus Sparte Gas [229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG
							nicht vorhanden
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10 Gaszähler G100	X X	X		
		G100 G1000	Gaszähler G1000	×	X X		
		G10000	Gaszähler G10000	X	X		
		:	Gaszähler G12500	X	X		
		G16 G160	Gaszähler G16 Gaszähler G160	X X	X X		
			Gaszanier G1600 Gaszähler G1600	X	X		
			Gaszähler G16000	X	X		
		G2.5	Gaszähler G2.5	X	X		
		G25	Gaszähler G25	X	X		
		G250	Gaszähler G250 Gaszähler G2500	X X	X X		
		G2500	Gaszähler G350	x	x		
		G4	Gaszähler G4	X	X		
		G40	Gaszähler G40	X	X		
		G400	Gaszähler G400	X	X		
		G4000 G6	Gaszähler G4000 Gaszähler G6	X X	X X		
		G65	Gaszähler G65	X	X		
		G650	Gaszähler G650	X	X		
		G6500	Gaszähler G6500	X	Χ		
Identifikation /	Nummer des						
Gerätes							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111 7110	Z30	Gerätenummer	X X	X X		
Registeranzah		Geraler	nummer	^	^		-
SG10	11						
SG10 CAV				Muss [59] U [139]	Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[139] Wenn SG10 CAV+IVA nicht vorhanden
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif	X	X		
		ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X	X X		
Energierichtur	ng						
SG10							
SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X	X X		
Fernschaltung Zähleinrichtun SG10							



SG10	9] Wenn MP-ID in SG2 ID+MR aus Sparte om 6] Wenn in der selben 88 das RFF+Z14 nicht rhanden
Prüfidentifikator	D+MR aus Sparte om 6] Wenn in der selben 8 das RFF+Z14 nicht
SG10 CAV Muss [59] Muss [59] S9 NA	D+MR aus Sparte om 6] Wenn in der selben 8 das RFF+Z14 nicht
SG10 CAV 7111 Z58 Fernschaltung der X X X Zähleinrichtung SG10 CAV 7110 Z06 vorhanden X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	D+MR aus Sparte om 6] Wenn in der selben 8 das RFF+Z14 nicht
Zähleinrichtung SG10 CAV 7110 Z06 vorhanden X X X Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 SG10 SG10 SG10 CCI Muss [316] Muss [316] SG Vorl SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI Muss Muss SG10 Muss Muss Messwerterfassung an der Zähleinrichtung Messwerterfassung an der Zähleinrichtung Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10	8 das RFF+Z14 nicht
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 CCI Muss [316] Muss [316] SG Vorl SG10 CCI 7037 E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X X Muss SG10 CAV 7111 SAMR fernauslesbare Zähler X X X Muss SG10 CAV 7111 SAMR fernauslesbare Zähler X X X Muss SG10 CAV 7111 SAMR fernauslesbare Zähler X X X Muss SG10 CAV 7111 SAMR fernauslesbare Zähler X X X Muss SG10 CAV 7111 SAMR fernauslesbare Zähler X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	8 das RFF+Z14 nicht
Zähleinrichtung SG10 Muss [316] Muss [316] [316] SG Vorl SG10 CCI Muss Muss SG10 SG10	8 das RFF+Z14 nicht
SG10 CCI Muss [316] Muss [316] SG vorl SG10 CCI 7037 E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X X MMR manuell ausgelesene X X X X X X X X X X X X X X X X X X	8 das RFF+Z14 nicht
SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI 7037 E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X X MMR manuell ausgelesene X X X Zähler Mengenumwerterdaten SG8 Soll [46] U Soll [46] U [46]	
der Zähleinrichtung Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X MMR manuell ausgelesene X X X Zähler Mengenumwerterdaten SG8 Soll [46] U Soll [46] U [46]	
Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X MMR manuell ausgelesene X X Zähler Mengenumwerterdaten SG8 Soll [46] U Soll [46] U [46]	
SG10 CAV SG10 CAV Muss Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler MMR manuell ausgelesene X X Zähler Mengenumwerterdaten SG8 Soll [46] U Soll [46] U [46]	
SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X MMR manuell ausgelesene X X Zähler Mengenumwerterdaten SG8 Soll [46] U Soll [46] U [46]	
SG8 Soll [46] U Soll [46] U [46]	
	i] Wenn MP-ID in SG2 D+MR aus Sparte Gas
	0] Wenn an sslokation vorhanden
SG8 SEQ 1229 Z09 Mengenumwerter-Daten X X	
Referenz auf die	
Gerätenummer	
SG8	
SG8 RFF Muss Muss SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer des X X Zählers	
SG8 RFF 1154 Gerätenummer X X	
Mengenumwerter	
SG10 Muss Muss	
SG10 CCI Muss Muss	
SG10 CCI 7037 Z64 Mengenumwerter X X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10	
SG10 CAV Muss Muss	
SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X X	
SG10 CAV 7110 Gerätenummer X X	
Mengenumwertertyp SG10	
SG10 CAV Muss Muss	
SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X X TMU Temperaturmengenumwe X X rter	
ZMU Zustandsmengenumwert X X cer	
OBIS-Daten der	



Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		11013	11014	11015	
			M		room ==
		Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
		Muss	Muss		anzugeben
Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	Χ		
		Muss	Muss		
MG	Gerätenummer des	X	X		
Z 11	Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters	Х	Х		
Geräte	Ψ	X	Χ		
		Muss	Muss		
5	Produktidentifikation		X		
:		X ([46] U [324]) X ([59]			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
		U [323])	U [323])		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
					[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
					[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ		
		Marca (FFC)	Muss (FO)		[46] Word MD ID 1: 000
		Muss ([59] U [273]) X	Muss ([59] U [273]) X		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
		([46] U [274])	([46] U [274])		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
	Z20 MG Z11 Geräte 5 OBIS-I Zähleir	MG Gerätenummer des Zählers Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters Gerätenummer 5 Produktidentifikation OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	Muss [287] Muss Z20 OBIS-Daten der X Zähleinrichtung Muss MG Gerätenummer des X Zählers Z11 Gerätenummer des X Mengenumwerters Gerätenummer X Muss 5 Produktidentifikation X OBIS-Kennzahl der X ([46] U [324]) X ([59] U [323]) SRW OBIS-Kennzahl X Muss ([59] U [273]) X ([46] U	Muss [287] Muss [287] Muss Muss Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung X X MG Gerätenummer des Zählers X X Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters X X Gerätenummer X X S Produktidentifikation X X OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung X ([46] U X ([46] U Zähleinrichtung [324]) X ([59] [324]) X ([59] [324]) X ([59] U [323]) U [323]) U [323]) U [323]) Wuss ([59] U [273]) X ([46] U U [273]) X ([46] U	Muss [287] Muss [287] Muss [287]



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung			Bedingung
			EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
	Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		ntifikator	11013	11014	11015	
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?: 3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?: 7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) 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?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		D d-d-f	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	11	Produkt Vor- und	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33	Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7110		der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110	Angabe	der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät						
SG10			Muss [123] U (([46] U	Muss [123] U (([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
			[274]) X ([59] U [273]))	[274]) X ([59] U [273]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?: 3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?: 7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:



EDIFAG	OT 64-	uktur	Roschi	roihung	Anmolduna	Poetätiauna	Ablohauna	Rodingung
EDIFA	o i str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
						Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prufiae	ntifikator	11013	11014	11015	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					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10	CCI	7036	Bezeicl dem G	hnung des Zählwerks auf erät	X	Х		
Schwar	chlastf	ähigkeit						
SG10						Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
					[256]	[256]		NAD+MR aus Sparte Strom
								[256] Wenn in derselben
								SG8 SEQ+Z02 / Z19 das
								PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		2.0.0 Vomandon
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Wandle	rdotor		: =00	Contracting				-
SG8	eruater	1			Soll [59] U	Soll [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
					[130]	[130]		NAD+MR aus Sparte Strom
								[130] Wenn an
								Messlokation vorhanden
	SEQ SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Muss X	Muss X		
				wander-baten		^		-
Referer Geräter								
SG8								
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Garätanummar das	Muss X	Muss X		
300	17.1.1.	1133	MG	Gerätenummer des Zählers	^	^		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Wandle	er							
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z25	Wandler	X	X		
		/ Nummer des						
Gerätes								
SG10 SG10	CAV				Mucc [247] V	Muse [247] V		[217] Wann in dar calban
3610	CAV				[318]	Muss [317] X [318]		[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10
					- -	-		CCI+++Z25 CAV+MIW/
								MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau
								dreimal anzugeben
								[318] Wenn in der selben
								SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MBW
								vorhanden, ist das



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				unikation von ntifikator	11013	11014	11015	
			Fiulide	Hillinatul	11013	11014	11015	Segment genau einmal
2040	C 4 \ /	7444	700	0	v	V		anzugeben
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer nummer	X X	X		
			· Ociale	nummer				-
Nandle SG10 SG10		nd Faktor			Muss	Muss		
SG10 SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
3010	Ortv		MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X	X		
			MBW	Blockstromwandler Messwandlersatz	X X	X X		
			IVIOVV	Spannung	^	^		
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommu		onseinrichtung						
SG8					Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an
								Messlokation vorhander
	SEQ SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	Muss X	Muss X		
Refere	nz auf	die						
Geräte SG8		er						
	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	X		
	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
Kommı S G10	unikati	onseinrichtung			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X	X		
dentifil Geräte		/ Nummer des						
SG10								
SG10		7444	700	Corëton	Muss	Muss		
SG10 SG10		7111 7110	Z30	Gerätenummer	X	X		
			Gerale	nummer	^	^		
Kommı	unikatio	onseinrichtung						
					Muss	Muss		
SG10 SG10								
SG10 SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X	X		
styp SG10 SG10 SG10		7111	GSM ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.	x x	X X		
SG10 SG10		7111		KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung				
SG10 SG10		7111	ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х	X		



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
			LTE	LTE-KomEinr.	Х	Х		
		hnischen						
Steuer S G8	einrich	tung			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		Wessiokation vomanuen
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X		
Refere	nz auf	die						
Geräte	enumm	er						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	X		
Techn	ische							
	einrich	tung						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х	Х		
dentifi	kation	/ Nummer des						
Geräte	es							
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X	X		
Techn	ische							
		tungstyp						
SG10		3 7.						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	X X		
Smarti	meter-(Gateway	ſ					
SG8	neter-c	Jaleway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
Smow.		Patoway	:	·				
Smarti SG10	петег-(Gateway			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identif	kation	/ Nummer des						
identiii Geräte		/ indiffiller des						
SG10	,,,							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format:
0010	OAV	7110	Gerale	TIGITIIII GI	∧ [3 02]	∧ [30 ∠]		Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der Ste	euerbox						-
SG8					Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom



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	
000 050							[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	4000	744	Ctarrantari	Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Х	Х		
Referenz auf o							
Smartmeter-G SG8	ateway						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF	1154	Identifi	kation / Nummer des	X	Χ		
		Smartr	neter-Gateways				
Steuerbox							-
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z76	Steuerbox	Χ	Χ		
Identifikation / Gerätes SG10	Nummer des						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildater SG8	n (Gas)			Muss [46] U	Muss [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
				[109]	[109]		NAD+MR aus Sparte Gas [109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02
							vorhanden
SG8 SEQ	4000	705	1 (E1-1-1	Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Х	Х		
Lastprofil (Ga	s)						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z12	Lootprofil	Muss X	Muss X		
SG10 CCI	7039	E01	Lastprofil synthetisches Verfahren	^ X	X		
3010 001	7037	Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Lastprofil (Gas	2)	1					
SG10	7)						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	les Lastprofils (Gas)	X	Χ		
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler	X	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Klimazone /		<u> </u>	<u>, </u>				-
Temperaturme	essstelle /						
Referenzmess							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7050	700	Manastalla de e	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	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	
			entifikator	11013	11014	11015	
		ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	X	X		
			Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)				
SG10 CCI	7037	Tempe	nazone/ eraturmessstelle/ nzierte okation	Х	Х		
SG10 CCI	1131	Dienst	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Profildaten (\$ SG8	Strom)			Muss [59] U [109]	Muss [59] U [109]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z21	Profildaten	Χ	Χ		
Normiertes P SG10 SG10 CCI	rofil (Strom)			Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	Muss X	Muss X		
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	rofil (Strom)						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Χ	Χ		
Profilscharda SG8	ten			Muss [59] U [89]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
000 000				Mara	NA		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Muss X	Muss X		
	1443	: 200	i ioniscriaruaten	^	^		-
Profilschar				M	M		
SG10 CCI				Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	Muss X	Wiuss		
	1031		i idiliadiai	^	^		-
Profilschar SG10							



EDIFACT Struktur	, and the second		Anmeldung EOG	EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		unikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code o	ler Profilschar	Χ	Χ		
Normiertes Profil SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code o	les Normierten Profils	Muss X	Muss X		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	Х		
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzierte Marktlokation		X	X		
SG10 CCI 1131	Diensta	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Kunde des Lieferanten SG12			Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt [203] Wenn STS+7++E06/ Z38/ Z39/ ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF	Χ	Χ		
SG12 NAD 3036	Name		Χ	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12				Muss [213]		[213] Wenn SG12
			U [213]			NAD+Z09 vorhanden [559] Hinweis: Die



EDIFACT St	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
							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	X	X		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort	11	Χ	X		
SG12 NAD	3251		zahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
COTE INAD	3231	Postleitzahl		Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länderi	name, Code	Muss	Muss		***************************************
Netzanschlus (oder Hausve SG12 SG12 NAD	sseigentümer erwalter)			Kann Muss			-
SG12 NAD	3035	EO	Netzanschlusseigentüme	r X			
SG12 NAD	3036	Name		Χ			
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X			
SG12 NAD	3164	Ort		X			
SG12 NAD	3251	Postleit	zanı	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	Länderi	name, Code	Muss			9
Marktlokatior SG12 SG12 NAD	nsanschrift			Muss Muss	Muss Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD	3124		nformation zur	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		



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	
SG12 NAD 3251				11013	
SG12 NAD 3207	Postleitzahl Ländername, Code	X	X		
Name und Adresse für die Ablesekarte					
SG12		Muss [213] U [234] U	Muss [213] U [234]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 vorhanden
		[560] U [573]			[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 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 Segment aus dem Kundennamen im NAD+UD und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04 zusammengesetzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	Χ	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	Х	Χ		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Х	X		
SG12 NAD 3164	Ort	Χ	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss	Muss		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12		NA	N		
SG12 RFF 1153	AVE Meldenunkt	Muss X	Muss X		
SG12 RFF 1153 SG12 RFF 1154	AVE Meldepunkt ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer	X	Χ	Χ	
	Nachricht				

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

06.05.2019



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
LINT 006	Nachrichten-Referenznummer	Y	Y	Y	



4.7 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.



	ACT Str	uktur	Beschre Kommu	nikation von	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	Bedingung
			Prüfider		11019	11020	11021	
Nachri	ichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	Χ	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	X			
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Beginr	der Na BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E03	Änderungsmeldungen		X	X	
			E06	Zuordnungsliste	X			
	BGM	1004	Dokume	ntennummer	Χ	Χ	Χ	
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	Х	Х	
Gültigl	keit, Be DTM	ginndatum			Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 der Zuordnungsliste übernommen
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X		
	DTM	2380	;	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Χ		
	DTM	2379	610	ССҮҮММ	X	Х		
MP-ID SG2 SG2	Absen NAD	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der	X X	X X	X X	



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschi	reibung	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr SG3 SG3	echpari CTA	tner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	· · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	vom Ansprechpartner	X	^	^ X	
		-	inanie	voin Ansprecipatinei	Λ			-
SG3		onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
) Empfä	inger			N	NA	NA	_
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	MP	No obrightor	Muss	Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035 3039	MR MP-ID	Nachrichtenempfänger	X X [334]	X X [334]	X X [334]	[334] Nur MP-ID aus
	INAD	JUJJ	עוי- יוועו		∧ [JJJ4]	A [334]	^ [JJ4]	Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorga SG4 SG4	ng I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7493	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	ngsnummer	X	X	X	
	n zum		. vorgan					
SG4 SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in
J J T	J . III				Muss	Maill	CC11 [000]	Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Х	Х	
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum
								bekannt [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Χ	Χ	X	
JU4	۱۱۷۱ ت	2000	:	anne, Wert	^	^	^	



EDIF	ACT Sti	uktur	Beschr	eibung	liste-Gas	Zuordnungs-	Änderungs-	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х	Х	
Bilanz SG4	zierungs	sbeginn						
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] U	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93 nicht vorhanden
					[29]			[28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X	X	
	zierungs	sende						
SG4 SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS					Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		Χ	X	
Status SG4	s der Ar	ntwort						-
SG4	STS						Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne			X	
			ZE0	Korrekturen Ablehnung Stammdaten richtig			X	
Abwe	nreibung ichung nittelten	zur						
SG4		_1010						
SG4	FTX					Muss		
SG4	FTX	4451	АВО	Information über Abweichung		X		
SG4	FTX	4441	Z03	Ergänzte Marktlokation		Х		



EDIFA	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung Inikation von	liste-Gas		Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF	
				ntifikator	11019	11020	11021	
			Z05	Änderung vorhanden		Χ		
SG4	FTX	4440	Text für Abweicl	Erläuterung der nung		Kann		
Melde	punkt							
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X [050]	X (050)	X [050]	[0E0] Formati
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide SG6 SG6	entifika RFF	tor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11019 11020	GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen GeLi Gas / Änderungsmeldung zur	X	X		
			11021	Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste			X	
		rgangsnummer						
SG6	Antrage	nachricht)				Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 vorhanden
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
		e Jahresmenge						-
gesam SG9	nt				Muss [106] U [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn SG8 SQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung
								gefüllt [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden, dann ist ausschließlich



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung		Änderungs-		Bedingung
				liste-Gas zugeordnete Marktlokatio	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas		
				nenen	11010 040	liste-Gas	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11019	11020	11021	
							SG9 QTY+Y02,
							unabhängig von SG9 QTY+31, für die Bilanzierung und MMM- Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY				Muss	Muss	Muss	.
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	Х	Х	
SG9 QTY	6060	Menger	nangabe	X	Χ	X	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ	Χ	
TUM Kunden	wert						
SG9	work			Soll [108] U [109]	Kann	Soll [336]	[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
							[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9 QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X	X	
SG9 QTY	6060	Menger	nangabe	X	X	X	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ	Χ	
Bilanzkreis							
SG10				Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI	7037	Bilanzkı	reis	X	X	X	
Prognosegrui Marktlokation	ndlage der						
SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	Χ	Χ	
		ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X	Χ	Χ	
Details der Prognosegrui	ndlage						
SG10							
SG10 CAV				Muss [21] U [61]	Muss [21] U [61]	Muss [21] U [61]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	liste-Gas	Änderungs- meldung zur	Änderungs-	Bedingung
			zugeordnete Marktlokatio nenen	Zuordnungs- liste-Gas	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfider	ntifikator	11019	11020	11021	
SG10 CAV 711	1 E02	SLP/SEP	Х	Х	Х	
Gruppenzuordnung EnWG) SG10	g (nach		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung
						gefüllt
SG10 CCI		Harrish all all and a second	Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 703 7	7 Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	X	Х	
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х	X	
Fallgruppenzuordn SG10	ung		Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 703 7	7 Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	X	Х	
SG10 CCI 113	; -	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X	X	
	GABi-		Χ	Χ	Χ	
	GABi-	Tagesregime - Exit RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	X	X	
Netznutzung SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 703	7 Z88	Netznutzung	Х	Χ	X	
Netznutzungsvertra	ag					
SG10 CAV			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV 711	······	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ	X	
SG10 CAV 7110	208 Z09	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB Vertrag zwischen	X X	x x	x x	
Zahlung der Netzn	utzung	Lieferanten und NB				
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV SG10 CAV 711	1 Z73	Zahlung der Netznutzung	X	Wiuss X	IVIUSS X	
SG10 CAV 711	D Z10	Kunde	X [216]	X [216]	X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88
	Z11	Lieferant	Χ	Χ	X	CAV+Z74:::Z08 vorhanden



EDIFACT Struktur		reibung	liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
Lastprofildaten (Gas) SG8			Muss [109]	Kann	Soll [336]	[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
						[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ			Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35	Lastprofildaten	Χ	Χ	Χ	
Lastprofil (Gas)						-
SG10			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X	X	
	Z10	analytisches Verfahren	Χ	Х	Х	
Lastprofil (Gas)						-
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code	les Lastprofils (Gas)	X	X	X	
SG10 CAV 3055	89	Vergeben vom Händler	X	X	X	
	202	(hier Netzbetreiber)	V	V	V	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Χ	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des	X	X	X	
3910 CC1 7039	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit	X	X	X	
		ist Tagesparameter)				
SG10 CCI 7037	Tempe	nazone/ raturmessstelle/ nzierte	Х	Χ	Χ	
SG10 CCI 1131		anbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler	X	Χ	Χ	
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
Kunde des Lieferanten						
SG12			Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt



EDIFACT Strukt	tur	Beschi	reibung	liste-Gas		Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD 3	035	Z09	Kunde des LF	X	X	Χ	
SG12 NAD 3	036	Name		Χ	X	X	
SG12 NAD 30	045	Z01	Struktur von	X	X	X	
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	X	X	
Marktlokationsat	nschrift			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD 3	035	DP	Lieferanschrift	X	X	X	
SG12 NAD 3	124	Zusatz Identifi:	information zur zierung	Kann	Kann	Kann	
SG12 NAD 3	042	Straße	und Hausnummer oder	Soll [166]	Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
		Postfac	ch	Muss [212]	Muss [212]	Muss [212]	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3	164	Ort		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD 3:	251	Postlei	tzahl	X	X	X	
SG12 NAD 3:	207	Länder	name, Code	Χ	X	Χ	
Nachrichten-End UNT	desegment			Muss	Muss	Muss	
UNT 0 0	074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	Х	X	
UNT 0	062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.8 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	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
			110111110	initiation von	aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
Nachri		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	X	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Reginn	der N	achricht	[-
Bog	BGM				Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
			E02 E35	Abmeldungen	X X	X	X X	
	BGM	1004		Kündigung entennummer	X	X X	^X	
			DORUM	entermanniner				-
Nachri	chtend: DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit		, ,	, ,	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Χ	Х	
MP-ID	Absen	der	[
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspre	echpart	ner				.,	.,	
SG3	CT4				Kann	Kann	Kann	
	CTA	2120	ıc	Informationskontakt	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	om Ansprechpartner	X	X	X X	
			f					-
SG3		onsverbindung						
	COM	24.40	NI	r / Adrooc	Muss	Muss	Muss	
	COM		••••••	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3133	EM FX TE	Elektronische Post Telefax Telefon	0 0 0	0 0 0	0 0 0	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
			Romma	Tilkation von	aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			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	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng				Muss	Muss	Maria	
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7405	24	Transaktion	X		X	
	IDE	7495	24	Transaktion		X		
SG4	IDE	7402	vorgang	gsnummer	X	X	X	
	aktions	grund						
SG4	0.70				M [04]	M [04]	M [04]	[04] 0
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	Χ	Χ	Χ	
Status	der Ar	ntwort						-
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E14	Ablehnung Sonstiges			Χ	
	0.0	00.0	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		X	^	
			Z14	Ablehnung			Χ	
				(Doppelmeldung)				
			ZE1	Ablehnung zu			Χ	
				stornierender Vorgang wurde schon beantwortet				
D a :	ul	Estat for	:					
		Feld für						
SG4	тепте П	inweise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Χ		Χ	vomanacii
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Prüfid	entifika	tor						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Χ	
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas /	X			
			11023	Anfrage nach Stornierung GPKE / GeLi Gas /		X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anfrage nach	Bestätigung Anfrage	Ablehnung Anfrage	Bedingung
					Stornierung	Stornierung	Stornierung	
			Kommu	ınikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus Ursprungs- nachricht	den Absender	den Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
			11024	Bestätigung Anfrage Stornierung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anfrage Stornierung			Х	
		gangsnummer						
	Infrage	nachricht)						
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Refere	enz auf	ZU						
stornie								
vorga SG6	ngsnun	nmer			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 ([4] O [5])	Muss [61] U ([4] O [5])	Muss [61] U ([4] O [5])	[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
								[5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle LF
								[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
	richtung)						
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10		7037	Z06	Erzeugung	Χ	Χ	X	
			Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachr		Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	Χ	X	Х	
	UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



4.9 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

4.10 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	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
Nachr	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss-Stammdaten	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginr	n der N BGM	achricht			Muoo	-
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt-	Muss X	
	DOW	1001		oder Messlokation	^	
		1004	Dokum	entennummer	X	
Nachri	ichtend DTM	atum			Muss	
		2005	137	Dokumenten-/	Muss X	
	DIIVI	2003	137	Nachrichtendatum/-zeit	Λ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	
MP-ID	Absen	der	1			
SG2 SG2	NAD	dei			Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	
	echpart	ner				
SG3	CT 4				Kann	
SG3 SG3	CTA CTA	3139	IC	Informationskontakt	Muss	
SG3	CTA	3412		Informationskontakt /om Ansprechpartner	X X	
SG3	iunikati	onsverbindung				
SG3	СОМ				Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	
			FX	Telefax	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	
			AL	Handy	ő	
MP-ID	Empfä	inger				
SG2	po	J			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	



SG6	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	
Markt		die ID der für Termine				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	X	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	
	gegang	ene Anfrage			M.,	
	enz auf					
G6	RFF	1154	11035	GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Х	
3G6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
3G6 3G6	RFF				Muss Muss	
Prüfid	lentifika	tor				Zählpunktbezeichnung
SG5	LOC	3225	Identifik		X [950] X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG5 SG5	LOC				Muss [527] Muss	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationer anzugeben
/lelde	epunkt					
SG4	FTX	4440	Text für	(für allgemeine Hinweise) allgemeine Information	X	
3G4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen	X	
		inweise)			Kann	
		Feld für			^	
SG4 SG4	STS	9015 9013	7 Z40	Transaktionsgrund Geschäftsdatenanfrage	X	
SG4 SG4	STS	0045	7	Terroldina	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
	aktions	grund				
SG4	IDE	7495	···••	gsnummer	X	
SG4 SG4 SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Muss Muss X	
Vorga	ang					
			332	der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband	X X	
				ntifikator	11035	
				ınikation von	NB an LF	
EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage		

Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlokationen mit



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfid	entifikator	11035	
Jahre	sleistun	gspreis (Gas)				
SG6		, ,				
SG6	DTM				Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	
Gepla	nte Tur	nusablesung				
	SB (Str	om)				
SG6 SG6	DTM				Muss [21] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	
	sablese (Strom) DTM	intervall des			Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen)
						vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	
Termi						
	utzungs	abrechnung				
SG6	D.T					
SG6	DTM	2005	704	Tormin de-	Muss	
SG6	DTM		Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung	X	-
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	
	utzungs des NE	sabrechnungsin				
SG6	200 I 4F	-				
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnungs- bzw.	X	



EDIFACT Struktur		uktur	Beschr	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
			1	I des NB		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	
				inne, Wert		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE 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
						aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
						CAV+E14/ Z36 vorhanden
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktlokation	X	
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	Х	
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-Stunde/ Kelvin)	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	[104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
	_	e Jahresmenge)			
gesan SG9	nτ				Muss [106] U [513]	[106] Wenn SG8 SQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden
SG9	QTY				Muss	[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31, für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte	X	
555	OK II	2000	٠.	Jahresmenge Gesamt	^	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	Χ	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	
TUM I	Kunden	wert			Soll [46] U [108] U [109]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
						[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
						,,
						[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommı	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	
SG9 QTY			nangabe	X	
SG9 QTY		KWH	Kilowattstunde	X	
_ieferrichtu	na	1			
SG10	19			Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	
 Zugeordnet	e Marktpartner				
SG10	o mampanino.			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+Mi aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
Übertragun	gsnetzbetreiber				
SG10					
SG10 CAV	1			Muss	
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	Χ	
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	
Messsteller	betreiber				
SG10					
SG10 CAV	1			Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (iMS) vorhanden
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	Χ	
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	
Regelzone					
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z18	Regelzone	X	
SG10 CCI	7037	Regelz	one	X	
Bilanzierun	gsgebiet				
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI
SG10 CCI				Muss	aus Sparte Strom
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	
SG10 CCI	7037		erungsgebiet	X	
		; Dilatizit			
Marktgebie				Muco [46]	[46] Woon MD ID in COO NAD 1845
SG10				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Gas
				Muss	and opario out
SG10 CCI					
	7059	Z21	Marktgebiet	X	
SG10 CCI	7059 7037	Z21 Marktg		X X	
SG10 CCI SG10 CCI Verbrauchs	7037 aufteilung für				
SG10 CCI SG10 CCI Verbrauchs temperatura	7037 aufteilung für abhängige				
SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Verbrauchs temperatura Marktlokation SG10	7037 aufteilung für abhängige				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom
SG10 CCI SG10 CCI Verbrauchs temperatura Marktlokation	7037 aufteilung für abhängige			Х	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI Verbrauchs temperatura Marktlokatio	7037 aufteilung für abhängige			Х	aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struk	EDIFACT Struktur		reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommunikation von		NB an LF		
			entifikator	11035		
SG10 CCI		Tande	Jimmutoi			
	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %)	Muss X		
3610 CCI 1	1031	E17	für temperaturabhängige Marktlokation	^		
Verbrauchsauft temperaturabha Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	Χ		
SG10 CAV 7	7110	Verbra	uchsaufteilung in %	X		
Zoitroihontun		-				
Zeitreihentyp SG10				Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom	
					[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben	
					[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden	
					[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben	
SG10 CCI				Muss		
	7059	15	Struktur	X		
SG10 CCI 7	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X		
Zeitreihentyp SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7	7111	Code	des Zeitreihentyps	X		
Spannungsebe Marktlokation	ne der			M 1501	(50) W. MD ID : 000 MD MD	
SG10 SG10 CCI				Muss [59] Muss	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom	
	7037	E03	Spannungsebene der	X		
		LVJ	Marktlokation	^		
Spannungsebe Marktlokation	ne der					
SG10 SG10 CAV				Muss		
	7111	E03	Höchstspannung	X		
COTO CAV I		E04	Hochspannung	X		
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X		
Umspannung d Marktlokation SG10	ler					
SG10 CAV				Soll [166]	[166] Wenn vorhanden	
SG10 CAV 7	7111	E07 E08	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung	X [116] X [115]	[114] Wenn das SG10 CCI E03 / CAV E06 in dieser SG vorhanden	
		E09	MS/NS Umspannung	X [114]	[115] Wenn das SG10 CCI E03/ CAV E05 in dieser SG vorhanden [116] Wenn das SG10 CCI E03/	



Seschäftsdatenanfrage Kommunikation von NB an LF	
Marktlokation SG10	
Marktlokation SG10 CCl SG10 CCl SG10 CCl T037 Y01 Druckebene der Marktlokation X Muss Muss Sparte Gas SG10 CCl T037 Y01 Druckebene der Marktlokation X Muss SG10 CAV SG10 CAV T111 Y01 Hochdruck X Y02 Mitteldruck X X Niederdruck X Niederdruck X Muss SG10 CCl SG10 SG10 CCl SG10	
SG10 CCI Muss [46] [46] Wenn MP-ID in aus Sparte Gas SG10 CCI 7037 Y01 Druckebene der Marktlokation X Druckebene der Marktlokation Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Y01 Hochdruck X Y02 Mitteldruck X X Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss [59] Wenn MP-ID in aus Sparte Strom SG10 CCI 7037 Z83 Messtechnische Einordung der Marktlokation X Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss Muss SG10 SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV Muss X SG10 CAV 7111 Z52 iMS X Z53 kME / mME X X Z68 keine Messung X X Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	
SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 Y01 Druckebene der Marktlokation X Druckebene der Marktlokation Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Y01 Hochdruck X Y02 Mitteldruck X Y03 Niederdruck X Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck X Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss [59] [59] Wenn MP-ID in aus Sparte Strom SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation X Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss SG10 CAV 7111 Z52 iMS X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	SG2 NAD+MR
SG10 CCI 7037	SG2 NAD+MR
Druckebene der Marktlokation SG10 SG10 CAV Muss	SG2 NAD+MR
Marktlokation SG10 Muss SG10 CAV T111 Y01 Hochdruck Y02 Mitteldruck X X Y03 Niederdruck X X Y03 Niederdruck Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss [59] [59] Wenn MP-ID in aus Sparte Strom SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 Z83 Messtechnische Einordung der Marktlokation X Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z52 iMS X X Z53 kME / mME X Z68 keine Messung X Aggregationsverantwortung in MaBiS Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	SG2 NAD+MR
SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Y01 Y02 Mitteldruck Y03 Hochdruck X Y03 X Niederdruck X Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss [59] Wenn MP-ID in aus Sparte Strom SG10 CCI Muss SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 Z83 Messtechnische Einordung der Marktlokation X Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z52 Z53 Keine Messung X X Aggregationsverantwortung in MaBiS Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	SG2 NAD+MR
SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Y01 Hochdruck Y02 Mitteldruck X Y03 Niederdruck X X Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss [59] [59] Wenn MP-ID in aus Sparte Strom SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 Z83 Messtechnische Einordung der Marktlokation X Messtechnische Einordnung der Marktlokation X Messtechnische Einordnung der Marktlokation X SG10 CAV Muss SG10 CAV Muss Aggregationsverantwortung in MaBiS X SG10 Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	SG2 NAD+MR
SG10 CAV 7111 Y01	SG2 NAD+MR
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI T037 Muss [59] Muss [59] Muss Sparte Strom Muss	SG2 NAD+MR
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10 SG10 CCI Muss SG10 CCI Muss SG10 CCI Muss SG10 CAV Messtechnische Einordnung der Marktlokation Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV SG	SG2 NAD+MR
SG10 CCI Muss SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 Z83 Messtechnische Einordung der Marktlokation Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss SG10 CAV 7111 Z52 iMS X Z53 kME / mME X Z68 keine Messung X Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10 Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	SG2 NAD+MR
SG10 CCI Muss SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 Z83 Messtechnische Einordung der Marktlokation Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss SG10 CAV 7111 Z52 iMS X Z53 kME / mME X Z68 keine Messung X Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10 Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	SG2 NAD+MR
SG10 CCI 7037 Z83 Messtechnische Einordung der Marktlokation X Messtechnische Einordnung der Marktlokation Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z52 iMS X X Z53 kME / mME X Z68 keine Messung X Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10 Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	SG2 NAD+MR
SG10 CCI 7037 Z83 Messtechnische Einordung X	
SG10 CCI 7037 Z83 Messtechnische Einordung der Marktlokation X Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10 SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z52 iMS X X Z53 kME / mME X Z68 keine Messung X Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10 Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation	
Ger Marktlokation SG10 Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z52 iMS	
SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z52 iMS X Z53 kME / mME X X Z68 keine Messung X Aggregationsverantwortung in MaBiS Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	
SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z52 iMS	
Z52 iMS X Z53 kME / mME X Z68 keine Messung X X X X X X X X X	
Z53 kME / mME X X X X Aggregations verant wortung in MaBiS SG10 Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10 Keine Messung X Muss [59] Keine Messung X Muss [59] Wenn MP-ID in	
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10 Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	
in MaBiS SG10 Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	
SG10 Muss [59] [59] Wenn MP-ID in	
	SC2 NAD+MB
aus Sparte Strom	JOZ NAD+IVIIX
SG10 CCI Muss	
SG10 CCI 7059 6 Verantwortlicher X	
SG10 CCI 7037 ZA8 NB X	
ZA9 ÜNB X	
Prognosegrundlage der	
Marktlokation	
SG10 Muss	
SG10 CCI Muss	
SG10 CCI 7037 ZC0 Prognose auf Basis von X	
Werten ZA6 Prognose auf Basis von X	
Profilen	
Details der Prognosegrundlage	
SG10	
SG10 CAV Muss [21] U (([59] U ([61] X [21] Wenn SG10 CC	
([90] U [96]))) X ([46] U (Prognose auf Basis [61])) vorhanden	von Profilen)
[46] Wenn MP-ID in aus Sparte Gas	SG2 NAD+MR
[59] Wenn MP-ID in aus Sparte Strom	
	SG2 NAD+MR
[61] Segmentgruppe einmal je SG4 IDE a	
ellillal je 304 lDL a	e ist genau



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommi	unikation von	NB an LF	
		ntifikator	11035	
	- Tunde	Hamator	11000	[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6
				einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden
SC40 CAV 7444	E02	CI D/CED	V [46]	[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 E14	SLP/SEP TLP/TEP	X [46] O [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
	E14	ILF/ILF	O [59] U [243]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR 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 aus Sparte Strom
				[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI			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	
	Z 55	gegeben Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	
Gruppenzuordnung (nach EnWG)				
SG10 CCI			Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X	
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
				[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	-
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfahre En - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01. 10.2016 genutzt werden)	X	
	GABi- RLMm	RLM-Kunde in Tagesregime	X	
		RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	



EDIFACT Str	uktur		reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfid	entifikator	11035	
Netznutzung		1			
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	Χ	
Netznutzungs	vertrag	[_
SG10	svertrag				
SG10 CAV				Muss	
	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	Χ	
			Kunden und NB		
		Z09	Vertrag zwischen	Χ	
			Lieferanten und NB		
Zahlung der N	Vetznutzung				
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	Zagooranote Lielerant Ist
SG10 CAV		Z10	Kunde	X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88
0010 0/10	7110	Z11	Lieferant	X	CAV+Z74:::Z08 vorhanden
Notanutaunga	a h ra a h n i in a a i	:			
ariante	sabrechnungsv				
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnungsv	Χ	
			ariante		
SG10 CAV	7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis	X	
		Z15	Arbeitspreis/Leistungspreis	X	
Netznutzungs	sabrechnungsgr				
undlage					
SG10					
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG10 CAV	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnungsg	X	aus Sparte Strom
3G10 CAV	7111		rundlogo		
SG10 CAV	7110	Z12	Lieferschein	X	
		Z13	Abweichend vertraglich mit	X	
			Anschlussnutzer vereinbarte		
			Grundlage		
Singulär genu	ıtzte				
Betriebsmittel	l in der				
Netznutzungs	sabrechnung				
SG10 CAV				Muos [FO]	[EO] Worn MD ID in COO NAD AND
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte	X	ado oparte otrorii
55.5 JAV			Betriebsmittel in der	Λ	
			Netznutzungsabrechnung		
SG10 CAV	7110	Z 06	vorhanden	X	
		Z07	nicht vorhanden	X	
OBIS-Daten of	der				
OBIS-Daten of Marktlokation					
Marktlokation SG8				Muss	
Marktlokation		Z02	OBIS-Daten der	Muss Muss X	



EDIFACT St	ruktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
OBIS-Kennza Marktlokation					
SG8 PIA				Muss	
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG8 PIA	7140		Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom
					[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
					[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen 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	aus rap. 4.5 dingerialien werden
Schwachlasti SG10	fähigkeit			Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 das PIA+5+1-b?:
					1.9.e vorhanden
SG10 CCI	7050	710	Cabugablaatfähiakait	Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	X X	
3610 CCI	1031	Z60	Schwachlast fähig	X	
	für Marktrolle				
relevant SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X	
Verwendungs Verte	szweck der				
SG10					
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z84	Notzputzungschrochnung	Muss X	[10] Woon \$G10 CCL + + 7C0
SG10 CAV	7111	Z85 Z86	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrechn	X X [19] X [21]	[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
		Z47	ung Endkundenabrechnung	X [83]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (Lieferant) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung)



EDIFAC	CT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
						vorhanden
Verbrau	ıchsaı	t und Nutzung				
an der l						
SG10					Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10					Muss	
SG10	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	
Verbrau	ıchsaı	t				
SG10						
SG10		7444	704	V4/1 :- b-1	Muss	
SG10	CAV	7111	Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme	X X	
			Z66	Kraft/Licht/Wärme	X	
			Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	
			ZA8	Straßenbeleuchtung	X	
			ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	
Unterbr	echba	ırkeit				
SG10	C 4 1 /				Muss	
SG10		7444	700		Muss	
SG10	CAV	/111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
			Z63	nicht-unterbrechbare	Χ	
			00	Verbrauchseinrichtung	^	
Wärme	nutzui	าต				
SG10		-5				
SG10	CAV				Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhander
SG10	CAV	7111	Z56	Speicherheizung	Χ	
			Z57	Wärmepumpe	X	
			Z61	Direktheizung	X	
	sions	abgabedaten				[005] 5" : 1 050 700 (0510
SG8					Muss [335]	[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktloktion), 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 einmaanzugeben
SG8	SEQ				Muss	anzagoben
	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	
Referer	nz auf	die OBIS-				
Kennza	ıhl der	Marktlokation				
SG8						
SG8	RFF				Muss	
	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	OBIS-I	Kennzahl	X	
Zuordnı Konzes		abgabe				
SG10					Muss	
SG10		7027	700	Vonzooiczach zah	Muss	
SG10 (7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	
Konzes	sions	abgabe				
SG10	C 4 1/				N A	
SG10		7444	1/40	fr. alla	Muss	
SG10 (CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht	X	



EDIFA	ACT Sti	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfid	entifikator	11035	
			1	eingegliedert sind		
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für	X	
			SAS	Gas 0,03 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden	X	
			TA	vorliegt Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe	Х	
			TAS	KA) und für Gas § 2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	X	
			TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer	X	
			TS	Preis zu verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	
			TSS	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
SG8		beninformation			Soll [131]	[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/Abgabeninformation	X	
		die OBIS- Marktlokation				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	
SG8	RFF	1154	OBIS-	Kennzahl	X	
SG10		abenbefreiung			Muss	_
SG10					Muss	
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	
SG8	inderal	patt			Muss	
	SEQ		ļ		Muss	
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	
SG9	inderat	patt			Muss	
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
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 DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	ommar an Eugobon
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Х	
Refere	enz auf	die ID der	-			
	okation					
SG8						
SG8	RFF	4450		NA-1-1	Muss	
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X [054]	[DE4] F
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs	hnung stellenb ür kME	etriebs über				
SG8	RFF				Muss [235]	[235] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG8 SEQ+Z03, in dem SG10 CCl+++E13 CAV+MME nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	X	
Zugeo	rdnete	Marktpartner	-			
SG10					Muss	
SG10		7007	700	Zuesandastan Maulitaantaan	Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
	tellenb	etreiber				
SG10	CAV					
SG10 SG10		7111	Z 91	MSB	Muss	
SG10		1131	MP-ID	INIOD	X	
			1 10			
	ıungsel okation	bene der				
SG10	onaliUI	ı			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	ado oparto otrom
SG10		7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	
	okation	bene der				
SG10					Muss	
SG10	CAV	7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X X	
Gasqu	ıalität					
SG10					Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SC10	CCI				Muss	



EDIFA	ACT Str	ruktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
				entifikator	11035	
SG10	CCI	7037	Y02	Gasqualität	X	
		7037	102	Casquaiitat	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
Gasqu S G10						
	CAV				Muss	
	CAV	7111	Y04	H-Gas	X	
			Y05	L-Gas	X	
Verlus SG10	tfaktor	Trafo			Muss [59] U [319]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI
						aus Sparte Strom
						[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+++E03 CAV vom SG10 CCI+++E04 CAV im SG8 SEQ+Z18 auf welches das RFF+AVE referenziert abweicht
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	Χ	
Verlus SG10	tfaktor	Trafo				
SG10	CAV				Muss	
	CAV	7111	Z28	Verlustfaktor	X	
	CAV	7110		faktor Trafo in %	X	
Zählei	nrichtu	ngsdaten				
SG8					Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	
	enz auf okation	die ID einer				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf	das Gateway				
SG8	illetei-v	Sateway				
SG8	RFF				Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden
						[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	CAV+MME vorhanden
SG8	RFF	1154	Identifil	kation / Nummer des neter-Gateways	×	
Zähler	typ					
SG10					Muss	
		7037	E13	Zählertyp	Muss X	
	CCI		; = .5			-
SG10						
SG10 SG10 Zähler SG10						
SG10 Zähler	typ				Muss	
SG10 Zähler SG10	typ CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	Muss X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Gas



EDIFACT Struk	ctur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	
		Prüfiden	ntifikator	11035	
		LAZ MAZ MME	Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung	X [59] X [59] X [59]	aus Sparte Strom
		DKZ	nach MsbG Drehkolbengaszähler	X [46]	
		BGZ TRZ	Balgengaszähler Turbinenradgaszähler	X [46] X [46]	
		UGZ WGZ MRG EHZ	Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer	X [46] X [46] X [46] X	
		IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	
SG10 CAV 7	7110	Z01 Z02 Z03	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ	X [136] X [136] X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+EHZ vorhanden
		Z04 Z05	Standard MeDa-Zähler	X [346] X [346]	[346] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
Zählergröße (G SG10 SG10 CAV	Gas)			Muss [46] U [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					aus Sparte Gas [229] Wenn SG10 CCI+++E13
					CAV+MRG nicht vorhanden
SG10 CAV 7	7110	G10 G100	Gaszähler G10 Gaszähler G100	X X	
			Gaszähler G1000	X	
		:	Gaszähler G10000	X	
		:	Gaszähler G12500	X	
		G16	Gaszähler G16	X X	
		G160	Gaszähler G160 Gaszähler G1600	X	
		:	Gaszähler G16000	X	
		G2.5	Gaszähler G2.5	X	
		G25	Gaszähler G25	X	
		G250	Gaszähler G250	X	
		:	Gaszähler G2500	X	
		G350	Gaszähler G350	X	
		G4 G40	Gaszähler G4	X X	
		G400	Gaszähler G40 Gaszähler G400	X	
		G4000	Gaszähler G4000	X	
		G6	Gaszähler G6	X	
		G65	Gaszähler G65	X	
		G650 G6500	Gaszähler G650 Gaszähler G6500	X X	
Identifikation / N	Nummer des	G0300	Gaszaniei Gooo	^	
SG10					
SG10 CAV				Muss	
	7111 7110	Z30 Geräten	Gerätenummer	X X	
		Geraten	ummet	^	-
Registeranzahl SG10					
SG10 CAV				Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
					[139] Wenn SG10 CAV+IVA nicht vorhanden
SG10 CAV 7	7111	ETZ	Eintarif	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	ļ	Kommı	unikation von	NB an LF	
	1	Prüfide	ntifikator	11035	
		ZTZ	Zweitarif	X	
		NTZ	Mehrtarif	X	
Energierichtung SG10					-
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 711		ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X	
Fernschaltung der					
Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom
SG10 CAV 711	1 2	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	
SG10 CAV 711	- :	Z06	vorhanden	Χ	
	:	Z07	nicht vorhanden	X	
Messwerterfassun Zähleinrichtung	g an der				
SG10				Muss [316]	[316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss	KIT 1214 Mont vomandon
SG10 CCI 703	7 1	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	
Messwerterfassun	g an der				
Zähleinrichtung	9 4.1 4.01				
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 711	:	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	
Mengenumwerterd	laten				-
SG8				Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Gas
					[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	10.110.1100.1
SG8 SEQ 122	9 2	Z09	Mengenumwerter-Daten	Χ	
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8					
SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF 115	3	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	
SG8 RFF 115	4 (Geräter	nummer	Χ	
Mengenumwerter					
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 703		Z64	Mengenumwerter	X	
Identifikation / Nun Gerätes	nmer des				
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 711	1 7	Z30	Gerätenummer	Χ	
SG10 CAV 711	0	Geräter	nummer	Χ	



EDIFA	ACT Sti	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
SG10	CAV				Muss	
	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X	
			TMU	Temperaturmengenumwerte	X	
			ZMU	r Zustandsmengenumwerter	X	
Zählei	Daten inrichtu enumw	ng /				
SG8					Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	<u> </u>
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	
Geräte	enz auf enumm					
SG8	DEE				Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Muss X	
300	NFF	1133	Z11	Gerätenummer des Zaniers Gerätenummer des Mengenumwerters	x	
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	Χ	
OBIS-	Kennza	ahl der				
	inrichtu					
Menge	enumw	0				
SG8						
SG8	PIA		<u> </u>	B 1101 000 0	Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X ([40] [204]) V ([50]	MOLWare MD ID is OCCALABLED
SG8	PIA	7140	ORIZ-K	ennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Vor- u	ınd Nac	hkommastellen				
	ählwerk				Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
					- L1/	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) 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 /



EDIEACT Characteristics	December	A network and all a	Dodingung
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
			1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) 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	A4 Destate	Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	233 Vor- und	X X	
3610 661 7037	Nachkommastellen des Zählwerkes	^	
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 aus Sparte Gas
			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
			[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
			[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1- b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
2040. 001			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) 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 SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu	Muss X	
SG10 CCI 7037	Kontrollzwecken	^	
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom



EDIFA	.CT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommu	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
						[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Χ	
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	
Wandle SG8	erdate	1			Soll [59] U [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Χ	
	nz auf numm					
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	Χ	
Wandle SG10					Muss	
SG10					Muss	
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	Х	
Geräte SG10 SG10	S	/ Nummer des			Muss [317] X [318]	[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden ist das Segment genau dreimal anzugeben
						[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugebei
	CAV		Z30	Gerätenummer	X	
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer	Χ	
SG10		nd Faktor				
SG10 SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Muss X	
3010	CAV	7111	MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	Х	
			MBW	Blockstromwandler	X	
SG10	CAV	7110	MUW Wandle	Messwandlersatz Spannung	X X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/
0010	OA V	, 110	vvariule	TIGINO	A[141]	MPW/ MBW vorhanden
	unikati	onseinrichtung	· ·			
Komm	uriinall	onacii ii loi ilui ig			Muss [119]	[119] Je SG8 SEQ+Z13 ist genau
Komm sdaten SG8					Soll [130]	einmal die Segmentgrunge
sdaten					Soll [130]	einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
sdaten	SEQ				Soll [130] Muss	anzugeben



EDIF/	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
			:	sdaten		
) of or	enz auf	dia	:			
	enz aur enumm					
SG8	OHOHHH	O1				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	
Komn	nunikati	onseinrichtung				
SG10					Muss	
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtung	X	
dentil	fikation	/ Nummer des	Ī.			
Gerät						
SG10						
	CAV		<u> </u>		Muss	
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
5G10	CAV	7110	Geräte	nummer	X	
	nunikati	onseinrichtung				
styp						
SG10						
	CAV	7444	CCM	CCM/CDDC/LIMTC Vom	Muss	
5G10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-Kom Einr.	X	
			ETH	Ethernet-KomEinricht.	Χ	
				LAN/WLAN	.,	
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	X	
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Χ	
			LTE	LTE-KomEinr.	X	
Daten	der tec	hnischen				
	reinrich					
SG8					Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation
000	SEO				Muoo	vorhanden
SG8 SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen	Muss X	
300	SLQ	1229	200	Steuereinrichtung	^	
O of o =	enz auf	dio	1	<u> </u>		
	enz aur enumm					
5 G 8		~·				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	
	ische					
Lechr		tuna				
	reinrich	turig				
Steue SG10	reinrich	turig			Muss	
Steue SG10 SG10	reinrich CCI				Muss	
Steue SG10 SG10	reinrich CCI	7037	Z27	Technische		
Steue SG10 SG10	reinrich CCI		Z27	Technische Steuereinrichtung	Muss	
Steue SG10 SG10 SG10	CCI CCI fikation		Z27		Muss	
Steue SG10 SG10 SG10 dentif	CCI CCI fikation	7037	Z27		Muss	
Steue SG10 SG10 SG10 dentid Gerät	CCI CCI fikation	7037	Z27		Muss X	
Steue SG10 SG10 SG10 Identif Geräte SG10 SG10	CCI CCI fikation	7037	Z27 Z30		Muss	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Komm	unikation von	NB an LF		
		Prüfide	entifikator	11035		
Technische						
Steuereinrichtu	ngstyp					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7	/111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
Smartmeter-Ga	teway	[-	
SG8				Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden	
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1		Z13	Smartmeter-Gateway	X		
Smartmeter-Ga	teway			Muss		
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
	037	Z75	Smartmeter-Gateway	X		
			- Cinaranotor Cateway			
Identifikation / N Gerätes	lummer des					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
	'111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7	110	Geräte	nummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5	
Daten der Steu	erbox				-	
SG8				Soll [59] U [133]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom	
					[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden	
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1	229	Z14	Steuerbox	X		
Referenz auf da	as	[
Smartmeter-Ga	teway					
SG8						
SG8 RFF	450	744	0	Muss		
	153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8 RFF 1	154		kation / Nummer des neter-Gateways	X		
Steuerbox						
SG10				Muss		
SG10 CCI	037	770	Ota	Muss		
	U.57	Z76	Steuerbox	X		
SG10 CCI 7		:				
SG10 CCI 7 Identifikation / N						
SG10 CCI 7 Identifikation / N Gerätes						
SG10 CCI 7 Identifikation / N Gerätes SG10				Muss		
SG10 CCI 7 Identifikation / N Gerätes SG10 SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	Muss X		
SG10 CCI 7 Identifikation / N Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7	Nummer des	Z30	Gerätenummer nummer		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5	
SG10 CCI 7 Identifikation / N Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7 SG10 CAV 7	Nummer des 1111 1110	Z30		X		
SG10 CCI 7 Identifikation / N Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7	Nummer des 1111 1110	Z30		X		
SG10 CCI 7 Identifikation / N Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7 SG10 CAV 7	Nummer des 1111 1110	Z30		X X [952]	DIN 43863-5 [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
SG8 SE	Q	1229	Z35	Lastprofildaten	Х	
Lastprofil	(Ga	as)				
SG10					Muss	
SG10 C (Muss	
SG10 C0		7059	Z12	Lastprofil	X	
SG10 C0	اک	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	
Lastprofil SG10	(Ga	s)				
SG10 C /	ΑV				Muss	
SG10 CA	٩V	7111	Code	des Lastprofils (Gas)	Χ	
SG10 CA	٩V	3055	89	Vergeben vom Händler (hier	X	
			293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Klimazone Temperat Referenzr	turm	essstelle /				
SG10		o u g			Muss	
SG10 C (CI				Muss	
SG10 CC	CI	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	X X	
				Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		
SG10 C0	CI 	7037	Tempe	nazone/ eraturmessstelle/Referenzierte okation	X	
SG10 CC	CI	1131	Dienst	anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CO	CI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Profildate SG8	n (S	trom)			Muss [59] U [109]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom
						[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG8 SE	ΕQ				Muss	
SG8 SE	≣Q	1229	Z21	Profildaten	Χ	
	es Pi	rofil (Strom)				
SG10	~				Muss	
SG10 C (7050	700	Oten dendlester - Cl	Muss	
SG10 C0		7059	Z02	Standardlastprofil	X	[220] Wang CO40 CO1 2 2 742
SG10 CO	ان	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
	es Pi	rofil (Strom)				-
SG10	• • •					
SG10 C A		7444		Las Namedada B. C.	Muss	
SG10 CA	٩V	7111	Code	des Normierten Profils	X	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Komm	nunikation von	NB an LF		
		Prüfide	entifikator	11035		
Profilschard	laten					
SG8				Muss [59] U [89]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom	
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden	
SG8 SEC				Muss		
SG8 SEC	1229	Z08	Profilschardaten	X		
Profilschar					-	
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X		
Profilschar						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Code	der Profilschar	Χ		
Normiertes	Profil					
SG10				Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7050	702	tagaanaramatarahhängigaa	Muss		
	7059	Z03	tagesparameterabhängiges Lastprofil	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Vormiertes	Profil					
SG10	,			14		
SG10 CAV SG10 CAV		Code	dos Normiertos Profile (Ctross)	Muss X		
		: Code (des Normierten Profils (Strom)	^	_	
Klimazone / Temperatur	messstelle /					
Referenzme						
SG10	J			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	Х		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X		
SG10 CCI	7037	ID Klin	nazone /	Χ		
		Tempe Refere	eraturmessstelle / enzierte			
SG10 CCI	1131	Marktle	okation anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das	
	1131	DIELISI	annete	∧ [J0]	DE3055 mit dem Code 293 vorhanden	
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х		
Kunde des I SG12	Lieferanten			Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum	
					Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist	
SG12 NAD)			Muss	Zugeorunete Lieletatit ist	
SG12 NAD		Z09	Kunde des LF	X		



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommunikation von		NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
SG12 NAD	3036	Name		X	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	
			Personennamen		
		Z02	Struktur der	Χ	
			Firmenbezeichnung		
Kundennum	mer beim				
Lieferanten					
SG12					
SG12 RFF				Kann	
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	
SG12 RFF	1154	Kunde	nnummer beim LF	Χ	
Marktlokation	nsanschrift				
SG12				Muss	
SG12 NAD				Muss	
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
SG12 NAD	3124	Zusatz	rinformation zur Identifizierung	Kann	
SG12 NAD	3042	Straße und Hausnummer oder		Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
		Postfa	ch	Muss [212]	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	
SG12 NAD	3251	Postle	itzahl	Χ	
SG12 NAD	3207	Lände	rname, Code	X	
Nachrichten-	Endesegment				
UNT				Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer cht	Χ	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	

06.05.2019



4.11 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.



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		meldung über existierende	Beendigung der	meldung zur Aufhebung einer zuk.	Bedingung
			I/		Zuordnung	Zuordnung	Zuordnung	
				unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prufide	entifikator	11036	11037	11038	
Nachi		Kopfsegment						
	UNH	0000	Nachri	ahtan Dafaranan ar	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062 0065	· · • · · · · · · · · · · · · · · · · ·	chten-Referenznummer Netzanschluss-	X X	X	X X	
	UNIT	0065	D	Stammdaten	^	^	^	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Χ	
Begin		achricht						
	BGM	1001	E44	Informationsmeldung	Muss X	Muss X	Muss X	
		1001	· • ·····	entennummer	X	X	 X	
			DORUM	CHETHUMINO				
Nachr	richtend	atum			14	Maria	N4	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	Muss X	Muss X	Muss X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Χ	Χ	
A			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
SG3	echpart	IIIEI			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
	nunikati	onsverbindung						
SG3	0017					N.4.	N.4.	
SG3	COM	24.40	Niverse	- / / Advance	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	COM	3148 3155	: Numm	er / Adresse Elektronische Post	X	X O	X O	
J U J	COM	3133	FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	Ö	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
) Empfä	inger						
SG2 SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
362	NAD		1		Muss	Muss	Muss	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	
				nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	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	
			:	Consult GmbH				
Vorga SG4	ing				Muss	Muse	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	····	gsnummer	X	X	X	
			1					-
Begin SG4	ii Zuffi							
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder			Χ	
SG4	DTM	2379	Zeitspai	nne, Wert			X	
Ende			:					
SG4	Zuiii							
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		Χ		
SG4	DTM	2379	Zeitspai 102	nne, Wert		X		
			: 102					-
SG4	zierungs	sende						
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X	X	
SG4	DTM	2379	102	nne, Wert CCYYMMDD		X	X	
Trans	aktions	arund						-
SG4		<i></i>						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z26 ZC8	Information über existierende Zuordnung Beendigung der Zuordnung	Х	Х		
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden			X	
			ZH0	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines			X	



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Informations- meldung über	meldung zur	Informations- meldung zur	
					existierende Zuordnung	Beendigung der Zuordnung	einer zuk. Zuordnung	
			Kommu	inikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038	
			ZH1	anderen Lieferanten zu einem früheren Termin Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			Х	
Melder	ounkt							
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
	LOC				Muss	Muss	Muss	
	LOC	3227	172	Meldepunkt	ΧΧ	XX	X	[0.50] F
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11036	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung über existierende Zuordnung	X			
			11037 11038	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas /		X	×	
				Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung				
		gangsnummer nachricht)						-
SG6		naorinont)			Muss			
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TNI	Transaktions	Muss X			
300	KFF	1133	TN	Transaktions- Referenznummer	^			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	X			
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Х	Х	
Lieferri SG10 SG10]			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10		7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
	gter Ma	arktpartner MP-						
SG12					Muss [566]		Muse [5741	[566] Hinweis: Altlieferant
5512					muss [500]		MU33 [J1 1]	[571] Hinweis:

06.05.2019



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Informations- meldung über existierende Zuordnung NB an LF 11036		meldung zur	Bedingung
SG12 NAD		Muss		Muss	Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei	X		X	
SG12 NAD 3039	MP-ID	X		X	
SG12 NAD 3055	9 GS1	X		X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ		Χ	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



4.12 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"
- 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.

06.05.2019



5 Änderungshistorie

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

06.05.2019



Änd-ID	Ort	1Ä	nderungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
10000	Gesamtes Dokument	Version Nachrichtenbeschreibung 5.1h	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2	Umbau der Nachrichtenstruktur sowie die Umsetzung der Mako2020 in die UTILMD. Hinweis: Aufgrund des kompletten Umbaus der UTILMD wurde auf eine ausführliche Änderungshistorie verzichtet. Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 6.0g	Version Anwendungshandbuch 6.1	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	