

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

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

Version: 6.0g Stand MIG: 5.1h

Publikationsdatum: 01.10.2018 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	37
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung	41
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage	44
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer	48
4.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten	73
4.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	83
4.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	87
4.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	87
4.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	107
4.12	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	112
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	113



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.



BGM	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
Prüfidentifikator			Kommu	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
UNH								
UNH	Nachrichte	n-Kopfsegment						
UNH 0065 DTILM Netzanschluss D Stammdaten D					Muss	Muss	Muss	
D Stammdaten	UNI	⊣ 0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	Χ	
UNH 0054	UNI	∃ 0065			X	X	X	
UNH 0051	UNI	⊣ 0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0057	UNI	⊣ 0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
UNH 0057	UNI	⊣ 0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	Χ	
BGM	UNI	⊣ 0057	5.1h	zugrundeliegenden BDEW-	Х			
BGM 1001 E35 Kündigung X	Beginn der	Nachricht						
BGM 1004 Dokumentennummer								
DTM	BGI	Л 1001	E35	Kündigung		X		
DTM 2005 137 Dokumenten-/ X			Dokume	entennummer	Х	X	X	
DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit X X X X X X X X X					Muss	Merca	Muss	
Nachrichtendatum/-zeit			107	Dokumenten /				
Zeitspanne, Wert				Nachrichtendatum/-zeit				
Muss	DTN	/1 2380			X	X	X	
Muss			203	CCYYMMDDHHMM	Х	X	X	
MS	SG2							
SG2 NAD 3055 9	G2 NAI	3035	MS	Nachrichtenaussteller	Χ	Χ	X	
SG2 NAD 3055 9	G2 NAI	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
293 DE, BDEW X	G2 NAI	3055	9	GS1				
Transmission System Operator) 332 DE, DVGW Service & X X X Consult GmbH Kann Kann Kann Muss Muss Muss Muss GG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X X X X Communikationsverbindung GG3 GG3 COM S148 Nummer / Adresse X X X X CG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X X CG3 COM 3155 EM Elektronische Post O O O FX Telefax O O O AJ weiteres Telefon O O O AJ weiteres Telefon O O O OCCUPANT OPERATOR OF OO OCCUPANT OPERATOR OO O OCCUPANT OPERATOR OO OO OCCUPANT OPERATOR OO OC				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Χ		Х	
Consult GmbH Cons			303	Transmission System Operator)	^	^	^	
GG3 CTA Kann Muss Kann Muss Muss GG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X X X GG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X X X Kommunikationsverbindung GG3 Muss Muss Muss GG3 COM Muss Muss Muss GG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X GG3 COM 3155 EM Elektronische Post O O O FX Telefax O O O O AJ weiteres Telefon O O O			332		X	Χ	Χ	
Muss		artner						
GG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X X X GG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X X X Kommunikationsverbindung GG3 GG3 COM Muss Muss Muss GG3 COM Nummer / Adresse X X X GG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X GG3 COM 3155 EM Elektronische Post O O O FX Telefax O O O O TE Telefon O O O AJ weiteres Telefon O O O								
AGG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X X X X AGG3 COM Muss								
Communikationsverbindung GG3 COM								
GG3 COM Muss Muss Muss 3G3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X X 3G3 COM 3155 EM Elektronische Post O O O FX Telefax O O O O TE Telefon O O O AJ weiteres Telefon O O O	SG3 CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
GG3 COM Muss Muss Muss Muss		ationsverbindung						
AGG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X X AGG3 COM 3155 EM Elektronische Post O O O FX Telefax O O O O TE Telefon O O O AJ weiteres Telefon O O O		И			Muss	Muss	Muss	
EM Elektronische Post O O O FX Telefax O O O TE Telefon O O O AJ weiteres Telefon O O O			Numme	er / Adresse				
FX Telefax O O O TE Telefon O O O AJ weiteres Telefon O O O								
TETelefonOOOAJweiteres TelefonOOO	200 001	5.56	i					
AJ weiteres Telefon O O O								
						0		
MP-ID Empfänger	/IP-ID Emp	fänger						



EDIF/	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
G2	NAD				Muss	Muss	Muss	
G2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
G2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
G2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Χ	Х	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	Χ	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
′orga G4	ng				Muss	Muss	Muss	
G4	IDE				Muss	Muss	Muss	
G4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
G4	IDE	7402	···•	gsnummer	X	X	X	
			· · organ	.50.101111101		^		-
	richtung)						
G4 G4	IMD				Muss	Muss	Muss	
6G4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	X	X	X	
G4	IMD	7009	Z07	Verbrauch	X	X	X	
		. 000	; = 0 /	VOIDIQUOII		^\	^	
nde	zum							
6G4 6G4	DTM				Muss [12]	Muss [12] U [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 nicht vorhanden [13] Wenn SG4
								STS+E01++Z01 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
G4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder	X	Χ		
	DT*4	0270		inne, Wert	v	······································		
	n des be	ereits ertragsendes	102	CCYYMMDD	X	X		
G4	_							
SG4	DTM						(Soll [16] U [17])	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 vorhanden [16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 vorhanden [17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
			····				X	
6G4	DTM	2005	Z05 Z06	gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			Х	
6G4 6G4		2380	Z06 Datum	bestätigtes Kündigungsdatum gegenüber Lieferant			X X	

Änderung zum, Gültigkeit,



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommı	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
				ntifikator	11016	11017	11018	
Begin	ndatum							
SG4								
SG4	DTM						[581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 vorhanden [581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM		157	Gültigkeit, Beginndatum			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Х	
Ende : (nächs SG4		chem Termin)						
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	Χ	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Kündi Vertra SG4	gungsfr gs	ist des						
SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Χ	
004	DTM			nne, Wert				
SG4	DTM		Z01	ZZRB			X	
Kündi Vertra		ermin des						
SG4	90							
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			X	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			X X	
Transa	aktions	grund						
SG4	CTC				N 4	N 4	N.A	
SG4	STS	0015	7	Transaktione	Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	STS	9015 9013	7 E03	Transaktionsgrund Wechsel	X X	X	X X	
			, - • •			•		-
SG4	der An	ILVVUIL						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen		Х	Х	[41] Wenn SG4 DTM+471 vorhanden [43] Wenn SG4 DTM+93



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommı	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	I
		ntifikator	11016	11017	11018	
	Z 01	Zustimmung mit		O [41]		in der Anfrage vorhanden
	740	Terminänderung			V [40]	
	Z12	Ablehnung Vertragsbindung			X [43]	
	Z29	Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr			Χ	
	Z34	vorhanden) Ablehnung			Х	
		(Mehrfachkündigung)			^	
	Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4						_
SG4 FTX			Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Meldepunkt						
SG5			[583]) O [584]	[583]	[583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227 SG5 LOC 3225	172 Identifik	Meldepunkt	X	X X	X X	
	i identilik	cator ————————————————————————————————————	X	X		
Prüfidentifikator			Muss	Muss	M	
SG6 RFF			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11016	GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten	X			
	11017	GPKE / GeLi Gas /		X		
	11018	Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			Х	
Referenz Vorgangsnun	nmer					
(aus Anfragenachricht) SG6				Muss	Muss	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Χ	
SG6 RFF 1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Marktlokation / Messlok / Tranche / MaBiS-ZP /	i					
des EUZ-Tupels SG8				Muss [61]		[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SEQ	!			Muss		anzugeben



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten zur Marktlokation, Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels		Х		
		orauch vom						
_iefera	ant							
SG9	OTV					Muss		
SG9	QTY		700	\\		Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X		
SG9 SG9	QTY QTY	6060 6411	KWH	nangabe Kilowattstunde		X X		
			KWII	Kilowalisturide		^		
Zähleii SG8	nrichtu	ngsdaten			Muss [27] O [94]			[27] Wenn eine untergeordnete SG vorhanden [94] Wenn ein Segment innerhalb der SG vorhanden
SG8	SEQ				Muss			701110110011
	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X			
Zähler SG10	typ				Muss [120]			[120] Wenn SG10
C 10	CCI				Muse			CAV+Z30 vorhanden
SG10 SG10		7037	E13	Zählertyp	Muss X			
dentifi Geräte SG10 SG10	es	Nummer des			Kann			
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ			
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х			
ndve SG12	rbrauch	ner/Kunde			Muss	Muss		
SG12	NAD				Muss	Muss		
	NAD	3035	UD	Letztverbraucher/ Kunde	X	X		
	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
Altliefe SG12	erant	ner beim			Warra.	V		
SG12 SG12		1153	Z01	Kundennummer beim	Kann X	Kann X		
				Altlieferanten				
SG12	RFF	1154	Kunder	nnummer beim LFA	X	Χ		
SG12	okation	sanschrift			Muss Muss	Muss Muss		
SG12		3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12		3124		r Name und Anschrift	Kann	Kann		
SG12		3042		und Hausnummer oder	Soll [165] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nich



EDIFACT Str	ruktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung		Bedingung
		Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
		Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
						vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Nachrichten-	Endesegment					
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Χ	Х	Х	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	.0.00				NN	Anmeldung	Anmeldung	
				nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	tifikator	11001	11002	11003	
Nachi		Kopfsegment			Maria	NA	NA	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	Muss X	Muss X	Muss	
	UNH	0065	UTILM	Netzanschluss-	X	X	X X	
	· · · · ·		D	Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH		11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	UNH	0057	5.1h	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begin	n der N	achricht						
-	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	ntennummer	Χ	X	Χ	
Nachr	ichtend	atum						
	DTM	2005	407	Dolumonts: /	Muss	Muss	Muss	
	אוט	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Abser	der						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Anspr SG3	echpar	iner			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	O	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-IC) Empfä	inger						
SG2		<i>a</i> -			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	



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	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG2	NAD	3035	MR			X	X	
			MP-ID	Nachrichtenempfänger	X			
SG2	NAD	3039	·•		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^		^	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	Х	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorga	ng							
SG4	ID.				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405	24	Transakti	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Liefer	richtung]	-					
SG4								
SG4	IMD				Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	Χ	X	Χ	
SG4	IMD	7009	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Begin	n zum							
SG4	II ZUIII							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
504	ווווים	2000		inne, Wert	^	^		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
			:		• •	• • •		
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Muoo [40]	Muss [40]		[10] Wenn SG4 STS+Z17
3 G4	ווווע				Muss [10]	Muss [10]		vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		TOTTUTION
SG4		2380	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	oder Uhrzeit oder	X	X		
557	D 1 1VI	_000	:	inne, Wert	^			
SG4	DTM	2379		CCYYMMDD	Χ	Χ		
Ctont			· ·					
bei RI		echnungsjahrs						
SG4	_:VI							
SG4	DTM					Muss [19] U		[19] Wenn SG7
						[46]		CCI++E02 CAV+E01 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ		
Genla	nte Tur	nusablesung						
SG4		39						
SG4	DTM				Kann	Muss [21]		[21] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E14/ E24/ Z29 vorhanden
SG4	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Χ	X		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					NN	Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator nne, Wert	11001	11002	11003	
SG4	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Turnus	sablesu	zw. nächste ing zur sabrechnung						
SG4	DTM					Muss [24] U [230]		[24] Wenn SG4 DTM+752 vorhanden [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+752 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein
SG4	DTM	2005	Z09	Erstmalige bzw. nächste Turnusablesung		Х		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG4	DTM	2379	602	CCYY		Х		
	sinterva	all						
SG4 SG4	DTM				Soll [22]	Muss [25] U ([46] O [234])		[22] Wenn Turnusablesung an Messlokationen der Marktlokation durchgeführt wird [25] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E14/ E24 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG4	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
	ierungs	beginn						
SG4 SG4	DTM		450			Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4 SG4	DTM	2005 2380	158	Bilanzierungsbeginn oder Uhrzeit oder		X X		
JG4	וווח	230U		nne, Wert		^		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Х		
	ierungs	ende						
SG4 SG4	DTM					Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert		Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ		



EDIF	ACT St	ruktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					NN	Anmeldung	Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
		datum in						
Bearb SG4	eitung							
SG4	DTM						Muss [36]	[36] Wenn SG4
								STS+E01++ZC5
								vorhanden
SG4	DTM	2005	Z07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder			Χ	
			•••	anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Х	
	n für nä	chste						
Bearb SG4	eitung							
SG4	DTM						Muss [36]	[36] Wenn SG4
00.	D						Maco [oo]	STS+E01++ZC5
00 ·								vorhanden
SG4	DTM	2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			Х	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder			Χ	
			Zeitspa	anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Х	
	aktions	grund						
SG4	CTC				Muss	M	Maria	
SG4 SG4	STS STS	9015	7	Transaktionsgrund	Muss X	Muss X	Muss X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
004	010	3013	E02	Einzug/Neuanlage	x	X	X	
			E03	Wechsel	X	X	X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der	Х	Χ	Χ	
				Ersatzversorgung				
Trans	aktions	grundergänzun	:					-
	₋ieferen							
	teter An	meldung						
SG4 SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung
304	313				3011 [37]	30ii [37]	30ii [37]	befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz	Χ	Χ	Χ	
				ung für befristete Anmeldung				
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
554	0.0	30.0	E03	Wechsel	X	X	X	
Status	der Ar	ntwort	[
SG4	, aoi Ai							
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	X	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung (Bilanzierungsproblem)			0	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
			E14	Ablehnung Sonstiges			Χ	TWID TWIN aus Oparte Gas
			E15	Zustimmung ohne		Χ		
			E17	Korrekturen Ablehnung wg.			0	
			-11	Fristüberschreitung			J	
			Z01	Zustimmung mit		0		
			Z08	Terminänderung Ablehnung (Transaktion			0	
				schon stattgefunden)				
			Z09	Ablehnung			0	
				(Transaktionsgrund				



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
			i	unplausibel)	11001	11002	11000	
			Z14	Ablehnung			0	
			705	(Doppelmeldung)			V	
			Z35	Ablehnung der Abmeldungsanfrage			X	
			Z43	Zustimmung mit		0		
				Korrektur von				
			Z44	bilanzierungsrel. Daten Zustimmung mit		0		
				Korrektur von nicht				
			ZC5	bilanzierungsrel. Daten Ablehnung (andere			X	
			203	Anmeldung in			^	
				Bearbeitung)				
			ZE2	Ablehnung Kapazitätsproblem			O [46]	
Roma	rkupa /	Fold für	:	-1				
		Feld für linweise)						
SG4		,						
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14
							rann	vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Χ	Х	Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Inform	nation z	um Zählerstand	d i					
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	Χ			
SG4	FTX	4441	Z 01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Endzählerstand übermittelt wird	Х			
Vetzn	utzungs	svertrag						
SG4								
SG4	AGR	7/04	14	Notzputzusasvartea	Muss	Muss		
SG4 SG4	AGR	7431 7433	11 E01	Netznutzungsvertrag Direkter Vertrag zwischen	X X	X X		
JU4	AUK	1 700	LVI	Kunden und NB				
			E02	Vertrag zwischen	Χ	Χ		
			!	Lieferanten und NB				
	ng der l	Netznutzung						
SG4 SG4	AGR				Muss	Muss		
SG4	AGR	7431	E03	Zahler der Netznutzung	X	X		
SG4		7433	E09 E10	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn SG4 AGR+11:E01 vorhanden
			-					
Klima	zone/							
Temp	eraturm	nessstelle/						
Temp Refer						Muss ID40		
Temp References SG5	eraturm					Muss [B10]		
	eraturm		Z 02	Messstelle des		Muss [B10] Muss X		



EDIFA	ACT Sti	uktur		Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
				Z03	ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		X		
SG5	LOC	3225			zone/ aturmessstelle/ zierte Marktlokation		Χ		
SG5	LOC	1131		Dienstar			X [58]		[58] Wenn im SG5 LOC+Z02/ Z03/ Z05 das DE3055 mit 293 vorhanden
SG5	LOC	3055		89	Vergeben vom Händler		Χ		
				202	(hier Netzbetreiber)		V		
				293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X		
SG5	ierungs	sgebiet					Muss [59] U [61]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5	LOC						Muss		
SG5	LOC	3227		107	Bilanzierungsgebiet		Χ		
SG5	LOC	3225		Bilanzie	rungsgebiet		Χ		
Markto SG5 SG5	gebiet LOC						Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG5	LOC	3227		Z07	Marktgebiet		X		
SG5	LOC	3225		Marktge	biet		X		
Bilanz SG5						Muss [46] X ([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
SG5	LOC	2007			Dilandraid	Muss	Muss		
SG5	LOC	3227		237 Dilonakr	Bilanzkreis	X	X		
SG5 SG5	LOC	3225 5479		Bilanzkr 1	eis 1. Priorität	X Muss [46] [1	X		[46] Wenn MP-ID in SG2
363	LUC	34/9	:	1 2	2. Priorität	Muss [46] U [66] Muss [46] U [66]			NAD+MR aus Sparte Gas [66] Wenn SG5 LOC+237 im Vorgang mehr als
				3	3. Priorität	Muss [46] U [68]			einmal vorhanden [68] Wenn SG5 LOC+237
			•	4	4. Priorität	Muss [46] U [69]			im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
				5	5. Priorität	[69] Muss [46] U [70]			[69] Wenn SG5 LOC+237 im Vorgang mehr als dreimal vorhanden [70] Wenn SG5 LOC+237 im Vorgang fünfmal



EDIF	CT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			Kommi	ınikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
			i	IIIIKatoi	11001	11002	11003	vorhanden
Moldo	punkt		:					
SG5	рипкі				Kann ([61] U [583]) O [584]	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 [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt	X X	X X	X	
			iueniiik	alui	^	^	^	
Prüfid SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11001 11002	GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung	Х	Х		
			11003	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			Х	
(aus A SG6	nfrage	rgangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF	4452	TNI	Transaktions		Muss	Muss X	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
	nungsg	rund des dritten						
SG6	Jetemg	ton.					Muss [84]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 vorhanden
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	Z07	Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten			Х	
SG6	RFF	1154	Status	der Antwort			X	
		rofil (Strom),						
Last-F SG7	Profil (G	as)			Kann	Muss [86]		[86] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 nicht vorhanden
SG7	CCI		<u> </u>		Muss	Muss		
SG7	CCI	7059	Z02 Z03	Standardlastprofil tagesparameterabhängig		O [59] U [88] O [59] U [89]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Ga
			Z12	es Lastprofil Lastprofil	X [46]	X [46]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
			-		[-0]	[.]		Strom [88] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14 nicht vorhanden



EDIF	ACT St	ruktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								[89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24 vorhanden
SG7	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
	ertes P Profil (G	rofil (Strom), sas)						
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111		les Normierten Profils), Last-Profil (Gas)	X	X		
SG7	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Х		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
	ierungs okatior	sgrundlage der						
SG7 SG7	CCI					Muss Muss		
SG7	CCI	7037	E02	Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation		Χ		
	ierungs lokatior CAV	sgrundlage der 1				Muss		
SG7	CAV	7111	E01	Registrierende		X [46] X		[46] Wenn MP-ID in SG2
				Leistungsmessung (RLM)		([232] U [243]) X [234]		NAD+MR aus Sparte Ga [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52
			E02	Nicht registrierende Leistungsmessung (SLP oder SEP)		X [46] X ([232] U [244]) X [234]		(iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
			E14	TLP/TEP mit separater Messung		X ([232] U [244]) X [234]		[242] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z68 (keine Messung)
			E24	TLP mit gemeinsamer Messung		X ([232] U [244]) X [234]		vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+++Z78 CAV+Z40/
			Z29	Pauschale Marktlokation		X [46] X [242]		Z41/Z59 vorhanden [244] Wenn SG10 CCI+++Z78 CAV+Z42/ Z43 vorhanden
Druck	ebene	der						
Marktl	okatior							
SG7						Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Ga
SG7	CCI					Muss		1 D TWIN aug opane Oa
SG7	CCI	7037	Y01	Druckebene der Marktlokation		X		
	ebene okatior							
SG7	CAV					Muss		
SG7	CAV	7111	Y01 Y02 Y03	Hochdruck Mitteldruck Niederdruck		X X X		

Verbrauchsaufteilung für



EDIE/	ACT Sti	u detur	Dooch	oibung	Anmaldura	Pootötious :	Ablohause	Podingung
EDIF	ACT Sti	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
		hängige						
Markti SG7	okatior	1				Muss [59] U [90]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [90] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E24 vorhanden
SG7	CCI					Muss		Vomandon
SG7	CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation		X		
tempe		ufteilung für hängige ı						
SG7	CAV					Muss		
SG7	CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in		Х		
SG7	CAV	7110	Verbrau	% uchsaufteilung in %		X		
Profils	char							
SG7						Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24 vorhanden
SG7						Muss		
SG7	CCI	7037	Z12	Profilschar		Х		
Profils SG7 SG7	char					Muss		
SG7	CAV	7111	Code d	er Profilschar		X		
Grupp		dnung (nach						
SG7 SG7	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG7	CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	Χ		
			Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgru	uppenz	uordnung			Kann	Muss [19] U		[10] Wann SC7
5G <i>1</i>					Kann	Muss [19] 0 [46]		[19] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG7	CCI				Muss	Muss		·
SG7	CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	Х		
		4494	CAD:	Nominierungsersatzverfa	X	X		
SG7	CCI	1131	GABi- RLMNE V	E hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt				
SG7	CCI	1131	RLMNE V GABi-	E hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden) RLM-Kunde in	X	X		
SG7	CCI	1131	RLMNE V GABi-	E hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	x x	x x		



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfiden		11001	11002	11003	
				Stundenregime - Exit	11001	11002	11000	
Gasqı	ıalität							
SG7	aantat					Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG7	CCI					Muss		·
SG7	CCI	7037	Y02	Gasqualität		X		
Gasqu SG7 SG7	ualität CAV					Muss		
SG7	CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
/ Tran	che / M	/ Messlokation aBiS-ZP / Teil						
Ges E SG8	UZ-Tup	eis			Muss [61] U ([27] O [94])	Muss [95]		[27] Wenn eine untergeordnete SG vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [94] Wenn ein Segment innerhalb der SG vorhanden [95] Je SG5 LOC+172 ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzugeben
SG8		1229	Z01	Daten zur Marktlokation, Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels	X	X		
	okation	Marktlokation / / Tranche /						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt		X		
SG8	RFF	1154		larktlokation, ation, Tranche, MaBiS-ZP		X		
tages	/Leistur parame okation	terabhängige			Kann	Muss [59] U [101] U [B8]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
								Strom [101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24/Z36 vorhanden
SG9	QTY		1		Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für	X	X		



			Beschreibung Kommunikation von		NN	Anmeldung	Anmeldung	
				ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
				unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen				
SG9 QT\	Υ 6	6060	Menge		Χ	Χ		
SG9 QT\	Υ 6	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
	gte	Jahresmenge						-
gesamt SG9					Kann	Muss [106] U [513] U [B8]		[106] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E24/ Z29 vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31, für die
SG9 QT Y	,				Mucc	Muce		Bilanzierung und MMM- Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY SG9 QTY		6063	31	Veranschlagte	Muss X	Muss X		
SGO OT		6060	Mongor	Jahresmenge Gesamt nangabe	v	······································		
SG9 QT\ SG9 QT\		6411	KWH	Kilowattstunde	X X	X		
TUM Kunde			:					
SG9					Kann	Soll [46] U [108] U [109] U [B8]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Ga [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [109] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02 vorhanden
SG9 QT\		2000	Voo		Muss	Muss		
SG9 QT\ SG9 QT\		6063 6060	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9 QT		6411	KWH	nangabe Kilowattstunde	X X	X		
				· morramoran				-
Meldepunki SG10 SG10 CCI						Muss Muss		
SG10 CCI		7059	Z 01	Meldepunkttyp		X		
SG10 CCI		7037	Z30	ID der Marktlokation		Χ		
			Z31	ID der Messlokation		Χ		
	des Z	Zeitreihentyps						
SG10						Muss [B7]		
SG10 CCI SG10 CCI		7050	16	Struktur		Muss		
SG10 CCI SG10 CCI		7059 7037	15 Z 21	Struktur Summenzeitreihentyp		X		
								-
Zeitreihenty SG10	ур							
SG10 CAV	V					Muss		
SG10 CA\		7111	Code d	es Zeitreihentyp		X		
Spannungs	sehe	ne der	:					
Marktlokatio SG10						Muss [59] U ([193] X [238])		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Bes	chreibung		Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	17		NN LE an ND	Anmeldung	Anmeldung	
		nmunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüf	identifikator	11001	11002	11003	
						SG8 SEQ+Z01 das SG10
						CCI+Z01++Z30 vorhanden
						[238] Wenn in derselben
						SG8 SEQ+Z01 das SG10
						CCI+Z01 nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation		Χ		
Spannungsebene de	er					
Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	E03	Llächetenenung		Muss		
SG10 CAV 7111	E03 E04			X X		
	E05	. 0		X		
	E06	Niederspannung		Χ		
	E07	Hös/HS Umspannung		X		
	E08			X		
	E09	MS/NS Umspannung		Χ		
Spannungsebene de	er					
Messlokation						
SG10				Muss [B1]		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E04	Spannungsebene der Messlokation		X		
Spannungsebene de	er					-
Messlokation						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	E03	Llächetenennung		Muss		
SG10 CAV 7111	E03 E04			X X		
	E05	. 0		X		
	E06			Χ		
Verlustfaktor Trafo						
SG10				Muss [B2]		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z16	Verlustfaktor Trafo		Χ		
Verlustfaktor Trafo						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z28	Verlustfaktor		Muss X		
SG10 CAV 7111		ustfaktor Trafo in %		^ X		
	:	action fraid III /0		,,		
Messtechnische Einder Marktlokation	ordnung					
SG10				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
0010				[B8]		NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z83			Χ		
		Einordung der Marktlokation				
Messtechnische Ein	ordnuna :					
der Marktlokation	9					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z52			X		
	Z53	kME / mME		X		



EDIFAC	CT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
			Z68	keine Messung		X		
Wahlred	obt de	0		. 3				
		s sverfahrens				Muss [59] U [226]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [226] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG1 CCI+++Z83 CAV+Z52
CC10 /	CCI					Muse		vorhanden
SG10 (7037	Z84	Wahlrecht des		Muss X		
3610 (CCI	7037	204	Bilanzierungsverfahrens		^		
Wahlred Bilanzie SG10		s verfahrens						
SG10 (CAV					Muss		
SG10 (CAV	7111	Z54	Wahlrecht durch LF		Χ		
			Z55	gegeben Wahlrecht durch LF nicht gegeben		X		
Messwe der Mar SG10		rmittlungsfall ation				Muss [59] U [226]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [226] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG1 CCI+++Z83 CAV+Z52 vorhanden
SG10 (CCI					Muss		
SG10 (CCI	7037	Z78	Messwertübermittlungsfal I der Marktlokation		X		
Messwe	ertübe	rmittlungsfall						
der Mar	ktloka	ation						
SG10	CAV					Muco		
SG10 (7111	Z59	Konfiguration für MÜ-A		Muss X		
JJ.0 (J v		Z40	Konfiguration für MÜ-B		X		
			Z41	Konfiguration für MÜ-C		X		
			Z42 Z43	Konfiguration für MÜ-D Konfiguration für MÜ-E		X X		
OBIS-D	aten							
SG8					Kann	Muss [261]		[261] Für jede ID im SGS LOC+172 DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
	SEQ	1229	Z 02	OBIS-Daten	X	X		
Marktlol / Tranch	kation	die ID einer / Messlokation aBiS-ZP						-
SG8 SG8 I	RFF					Muss		
	RFF	1153	AVE	Meldepunkt		X		
	RFF	1154	·	er Marktlokation/		^ X		
			:	okation/Tranche				

Referenz auf die Gerätenummer



ED:E:	OT 2	1,	ъ.	9		D (""	A11.1	D. II
EDIFA	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
SG8								
SG8	RFF					Muss [262]		[262] Wenn im SG8 RFF+AVE derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) auf eine 33stellige ID (Messlokation) aus dem
								SG5 LOC+172 DE3225 referenziert
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		Χ		
			711	Zählers Carëtanummar dan		Х		
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters		Χ		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer		X		
	Kennz	ahl						
SG8	DIA				Maria			
SG8 SG8	PIA PIA	4347	5	Produktidentifikation	Muss X	Muss X		
SG8	PIA	7140	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ennzahl	X	X [B18]		
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X		
Vor- II	nd Nac	chkommastellen						
des Z	ählwerk	(S						
SG10						Muss ([59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
						U [273]) O		NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2
						([46] U [274])		NAD+MR aus Sparte
						L=1 13/		Strom
								[273] Wenn in derselben
								SG8 SEQ+Z02 (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+Z02 (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?:0.2.0 / 7-b?:
								b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-
								b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-
								b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0
								vorhanden
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7059	11	Produkt		Χ		
SG10	CCI	7037	Z33	Vor- und		Χ		
				Nachkommastellen des Zählwerkes				
		chkommastellen						
	ählwerk	<s .<="" td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></s>						
SG10	CAV					Muco		
SG10 SG10		7110	Anach-	dor Vorkommastalla		Muss		
SG10		7110		der Vorkommastelle der Nachkommastelle		X		
			i , ii igabe	asi i domoninasiono				-
	e Kenn: ollzwec	zeichnung zu ken						
SG10						Muss [123]		[123] Wenn noch
						U [271]		mindestens eine weitere



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
2511 NOT Offund			NN	Anmeldung	Anmeldung	Dodingung
		unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	200.050.700.0000
						SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 auf die gleiche Identifikation/ Nummer des Gerätes referenziert [271] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?: 1.9.e / 1-b?:2.9.e / 1-b?: 3.9.e / 1-b?:4.9.e / 1-b?: 7.9.e / 1-b?:8.9.e / 1-b?: 1.29.e / 1-b?:2.29.e / 1-b?:5.29.e / 1-b?:8.29.e / 1-b?:3.38.6.0 / 7-10?:99. 36.17 / 7-20?:99.36.17
0040 001						nicht vorhanden
SG10 CCI 7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken		Muss X		
SG10 CCI 7036	Bezeic dem G	hnung des Zählwerks auf		Χ		
Schwachlastfähigkeit						
SG10				Muss [256] X [257]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.9.e vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI 7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Verbrauchsart und Nutzung						
an der Marktlokation SG10 SG10 CCI				Muss [59] U [263]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [263] Wenn im SG8 RFF+AVE derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) auf eine 11stellige ID (Marktlokations-ID) aus dem SG5 LOC+172 DE3225 referenziert
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart		Muss X		
	; = 17	Stromverbrauerisart		^		
Verbrauchsart SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Z65 Z66	Kraft/Licht Wärme Kraft/Licht/Wärme		X X X		
Unterbrechbarkeit						
SG10 CAV				Muss		



								5 "
EDIFAC'	T Stru	uktur	Beschr	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 C	CAV	7111	Z62	unterbrechbare		Х		
				Verbrauchseinrichtung				
			Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X		
			:	VOIDIGUOISCIIIIOIIUIIG				-
Wärmen SG10	utzun	ng						
SG10 C	:AV					Muss [239]		[239] Wenn in derselben
0010	,,,,					WIGGS [200]		SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhanden
SG10 C	CAV	7111	Z56	Speicherheizung		X		
			Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung		X X		
Konzoo	ionac	hashadatan		J				
Konzess SG8	SZIOI	bgabedaten			Muss [27] O	Muss [B15]		[27] Wenn eine
- 					[94]	U [B16]		untergeordnete SG
						- -		vorhanden
								[94] Wenn ein Segment innerhalb der SG
								vorhanden
	EQ				Muss	Muss		
SG8 S	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	X		
		die ID einer						
Marktlok SG8	ation							
	RFF					Muss		
	RFF	1153	AVE	Meldepunkt		X		
	:: RFF	1154		r Marktlokation		X		
Referenz	z auf	die OBIS	-					
SG8		0 = 10						
	RFF					Muss		
	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8 R	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl		Х		
Zuordnu								
Konzess SG10	sionsa	ibgabe			Kann	Muss		
SG10 C	CI				Muss	Muss		
SG10 C		7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
			700	(Nicht-Schwachlast)	V	V		
			Z09	Konzessionsabgabe (Schwachlast)	X	X		
Konzoco	ioneo	hashe	:	,,				-
Konzess SG10	101158	ingane						
SG10 C	CAV				Soll [127]	Muss		[127] Hat der Lieferant
								auf Grund seines
								Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA
								hat so muss er dies dem
								NB mitteilen
SG10 C	CAV	7111	KAS	für alle	Χ	Χ		
				konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die				
				nicht in die Systematik				
				der KAV eingegliedert				
			SA	sind Sondervertragskunden <	Х	Х		
			5 A	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)				
				iui Cas U,US GUKVVII)				



EDIE/	VCT C+	ruktur	Dooch :	oibung	Anmoldura	Pootötiauna	Ablohaus	Padingung
EDIFA	ACT St	ruktur	Beschr	eiburig	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
			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		
			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	X	Х		
			TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderen Preis zu	X	X		
			TS	verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/	X	Х		
			TSS	KWh) 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	i	enkategorie der sionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue SG8	r-/Abga	abeninformation			Kann	Soll [131] U [B15]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	Х		
	enz auf okatior	die ID einer						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		Χ		
Refere	enz auf	die OBIS						
SG8		_						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	(ennzahl		Χ		
Steue	rn-/Abg	gabenbefreiung						-
SG10		Ü			Muss	Muss		
SG10			<u> </u>		Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z13	Steuerinformation	Х	Χ		



EDIFACT Strukt		uktur	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	
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
	nderak	patt						
SG8					Muss [61] U [132]	Muss [61] U [132]		[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [132] Wenn SG4 AGR+E03:E10 vorhanden
	SEQ	4220	740	Compinderabett	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	X		
	nderak	patt			Muss	Muss		
SG9 SG9	QTY				Muss Muss	Muss Muss		
	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X	X		
	QTY	6411	P1	Prozent	X	Χ		
 Zähleir	nrichtu	ngsdaten						
SG8		9			Muss [27] O [94]	Muss [B4]		[27] Wenn eine untergeordnete SG vorhanden [94] Wenn ein Segment innerhalb der SG vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		vomanuem
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
Messlo SG8	okation	die ID einer				Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	AVE	Moldonunlet		Muss		
	RFF	1154		Meldepunkt r Messlokation		X		
			110 01110	- Woodonation				-
	nz auf	das Gateway						
SG8	notor (Sateway						
	RFF					Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selber SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8	RFF	1154		kation/Nummer des neter-Gateway		Χ		
Zählert	typ							-
SG10					Muss [120]	Muss		[120] Wenn SG10 CAV+Z30 vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		ONVIZOU VOIHAIIUGII
		7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
SG10								
	typ							
Zählert	typ					Muss		
Zählert SG10						iviuss		
SG10 Zählert SG10 SG10 SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler		X [59]		
Zählert SG10 SG10	CAV	7111	AHZ WSZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger				NAD+MR aus Sparte Ga
Zählert SG10 SG10	CAV	7111	WSZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler		X [59] X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Ga [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
Zählert SG10 SG10	CAV	7111		(Drehstrom) analoger		X [59]		NAD+MR aus Sparte Ga [59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfider		11001	11002	11003	
	Fruilder		11001	11002	11003	
	DKZ BGZ TRZ UGZ WGZ MRG EHZ	nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler		X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X		
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X		
SG10 CAV 7110	Z01 Z02 Z03	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ		X [136] X [136] X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+EHZ vorhanden
Zählergröße (Gas)						_
SG10 SG10 CAV				Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Ga [229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10	Gaszähler G10		X		
	G100	Gaszähler G100 Gaszähler G1000		X X		
		Gaszähler G1000		X		
		Gaszähler G12500		X		
	G16	Gaszähler G16		X		
	G160	Gaszähler G160		X		
	:	Gaszähler G1600		X		
	G16000 G2.5	Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5		X X		
	G2.5 G25	Gaszähler G25		x		
	G250	Gaszähler G250		X		
	G2500	Gaszähler G2500		X		
	G4	Gaszähler G4		X		
	G40	Gaszähler G40		X		
	G400	Gaszähler G400		X		
	G4000	Gaszähler G4000		X		
	G6 G65	Gaszähler G6 Gaszähler G65		X X		
	G650	Gaszähler G650		x		
		Gaszähler G6500		X		
Identifikation/Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Kann	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Geräten		X	X		
Tarifanzahl						
SG10						
SG10 CAV				Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG NAD+MR aus Sparte Strom [139] Wenn SG10 CAV+IVA nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif		X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif		X		
	=			- •		

SG10



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler		X 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		X		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Messwerterfassung an c Zähleinrichtung	ler					
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Χ		
Messwerterfassung an d Zähleinrichtung SG10	ler					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Wandlerdaten SG8				Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z04	Wandler-Daten		Muss X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8		wander baten				
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Geräte	nummer		X		
Wandler SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z25	Wandler		Χ		
dentifikation/Nummer de Gerätes SG10	es					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer		X		-
Wandlertyp und Faktor SG10				N.A		
SG10 CAV				Muss		



EDIFACT Struktu	ur	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	
SG10 CAV 71	11	MIW	Messwandlersatz Strom		X		
	• •	MPW	Kombimesswandlersatz		X		
		MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler		X		
		MUW	Messwandlersatz		X		
			Spannung				
SG10 CAV 71	10	Wandle	rfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Mengenumwerte	rdaten						
SG8					Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ 12	29	Z09	Mengenumwerter-Daten		Χ		
Referenz auf die Gerätenummer SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF 11	53	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 11	54	Geräter	nummer		Χ		
Mengenumwerte	r						
SG10					Muss		
SG10 CCI	.07	704	Manager 1 - 1		Muss		
SG10 CCI 70	37	Z64	Mengenumwerter		X		
Identifikation/Nur Gerätes	nmer des						
SG10 CAV					Muss		
	11	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV 71	10	Geräter	nummer		Χ		
Mengenumwerte SG10	rtyp						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 71	11	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter		X X		
		ZMU	Zustandsmengenumwert er		Χ		
Kommunikations	einrichtung						-
sdaten	J						
SG8					Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ 12	29	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		Χ		
Referenz auf die							-
Gerätenummer							
SG8 RFF					Muss		
	53	MG	Gerätenummer des		X		
			Zählers				
SG8 RFF 11	54	Geräter	nummer		X		

Kommunikationseinrichtung



EDIFACT Struktur		ruktur	r Beschreibung			Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng		X		
Identifi Geräte SG10		/Nummer des						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110	••••••	nummer		X		
		ionseinrichtung						
SG10								
SG10		7442		0014/0000// 11/770		Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.		X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		X		
			PLC	PLC-KomEinrichtung		X		
			PST	Festnetz-KomEinricht.		X		
			DSL	TAE DSL-Kom.Einr.		X		
			LTE	LTE-KomEinr.		X		
Datas	dor to	chnischen						
	der tet reinrich							
SG8	01111101	itarig				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		Wessionation vernanden
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		X		
Refere	enz auf	die						
	enumm	ier						
SG8								
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des		Muss X		
	DEE	4454	0=4-	Zählers		v		
SG8	RFF	1154	Gerate	nummer		X		
Techn								
Steuer SG10	reinrich	ntung				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		X		
Identifi Geräte		/Nummer des						-
SG10	-							
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Techn	ische							-
		ntungstyp						
SG10								
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		

Smartmeter-Gateway

01.10.2018



EDIFACT Struktur		ruktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Χ		
Refere	nz auf	den MSB						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z15	verantwortlicher MSB / Gateway-Administrator		Х		
SG8	RFF	1154	Markpa	artner-ID		Χ		
Smartı	meter-(Gateway						
SG10		,	1			Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Χ		
Geräte		/Nummer des						
SG10 SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110	···•	nummer		X		
Steuer	hov		-					-
SG8	JUX					Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8	SEQ					Muss		moodionalion voinanao.
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Χ		
Refere	nz auf	das						_
	meter-(Gateway						
SG8	DEE					N 4		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Muss X		
SG8	RFF	1153		kation/Nummer des		X		
		1104		neter-Gateway				
	nz auf							
Gerate SG8	enumm	ier						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Steuer	box							
SG10						Muss		
0010	CCI					Muss		
	CCI	7037	Z76	Steuerbox		Χ		
			-					
SG10	ikation	/Nummer des						
SG10 Identifi Geräte		/Nummer des						
SG10 Identifi Geräte SG10	es	/Nummer des				N.A		
SG10 Identifi Geräte SG10 SG10	CAV		720	Corëtonummer		Muss		
SG10 Identifi Geräte SG10	CAV CAV	7111 7110	Z30	Gerätenummer nummer		Muss X X		

[531] Hinweis: Vertragspartner des Lieferanten [572] Hinweis: Kundenname aus



EDIFACT Str	ruktur	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	
							Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD				Muss	Muss		3
SG12 NAD	3035	UD	Letztverbraucher/ Kunde	X	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	X		
			Personennamen				
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
Kundennumn Lieferanten SG12	ner beim						_
SG12 RFF				Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	Χ	Χ		- Vollina radii
SG12 RFF	1154	Kunder	nummer beim LF	Χ	Χ		
Kundennumn Altlieferant SG12	ner beim						
SG12 RFF				Kann			
SG12 RFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	Х			
SG12 RFF	1154	Kunder	nnummer beim LFA	X			
Korresponde	nzanschrift des						-
Endverbrauc							
				U [559]			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 Endverbrauchers/ Kunden	Χ	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X	X		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [B17] Soll [166]	Muss [B17] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Messstellenb Messlokation SG12 SG12 NAD	etreiber an der				Muss [B5] Muss		
SG12 NAD	3035	DEB	Massatallanhatroibar				
	3035	••••••	Messstellenbetreiber		X		
SG12 NAD	3039	MP-ID	CC1		X		
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X X		
		332	DE, DVGW Service &		Χ		
		332			X		

01.10.2018



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
		Consult GmbH				
	:	Conduit Ombi I				
Abrechnung des Messtellenbetriebs über NNE für kME SG12						
SG12 RFF				Muss [235]		[235] Wenn das RFF+AVE aus der selber SG12 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG8 SEQ+Z03, in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME nicht vorhanden ist, referenziert
SG12 RFF 1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		Χ		
SG12 RFF 1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)		Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12						
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF 1153	AVE	Meldepunkt		X		
SG12 RFF 1154	ID eine	er Messlokation		X		
Beteiligter Marktpartner MP- D SG12			Kann [566]		Muss [84] U [566]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 vorhanden [566] Hinweis: Altlieferant
SG12 NAD			Muss		Muss	
SG12 NAD 3035	VY	andere zugehörige Partei	X		X	
SG12 NAD 3039	MP-ID		X		X	
SG12 NAD 3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X		X X	
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ		X	
Marktlokationsanschrift SG12 SG12 NAD			Soll [165] Muss	Muss Muss		[165] Wenn bekannt
SG12 NAD 3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zeile fü	ir Name und Anschrift	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße Postfac	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 nich vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postlei	tzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	··••	name, Code	X	X		
Name und Adresse für die						
Ablesekarte						
SG12			Muss [560]	Muss [B4]		[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zu

Ablesekarte wird nicht zur



EDIFA	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	
								Identifikation genutzt.
SG12	NAD				Muss	Muss		-
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Х	Х		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X	X		
SG12	NAD	3164	Ort		X	X		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [B17] Soll [166]	Muss [B17] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG12	NAD	3207	Länderr	name, Code	Muss	Muss		
Refere Messlo		die ID einer						
SG12	RFF				Kann	Muss		
SG12	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ	X		
SG12	RFF	1154	ID einei	Messlokation	X	Χ		
Nachri	chten-l	Endesegment						
	UNT	-			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	X	Х	Х	
	UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

EDIF	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Abmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					NN	Abmeldung	Abmeldung	
				nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	tifikator	11004	11005	11006	
Nachi	richten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM	Netzanschluss-	X	X	X	
			D	Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH		11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051 0057	UN 5.1h	UN/CEFACT Versionsnummer der	X	X	X	
	ONIT	0037	5.111	zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	^	^	^	
Begin	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	ntennummer	Х	Х	Х	
Nachr	ichtend	atum			N4	Muss	Muse	
	DTM DTM	2005	137	Dokumenten-/	Muss X	Muss X	Muss X	
	ואווט	2005	137	Nachrichtendatum/-zeit	^	^	^	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	X	
MP-ID	Abser	der						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	X	
			293 305	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) ETSO (European	X	X X	X X	
			332	Transmission System Operator) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
Anspr SG3	echpar	iner			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
SG3		onsverbindung						
SG3	COM	04.40		/ A I	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	··•	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	Ö	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon	0	0	0	
			: AL	Handy	<u> </u>			-
MP-ID) Empfä	inger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD		:		Muss	Muss	Muss	
302					WIGGS	.71403	171000	



	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	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Χ	X	Х	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
/orga	ang							
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4 SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	X	
	richtung							
SG4								
SG4	IMD	7004	74.4	Liefowiektus	Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IMD IMD	7081 7009	Z14 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X	X	
		7009	201	Verbrauch	^	^		
Begin SG4	ın zum							
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 NE bestätigten Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		gefüllt
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Ende	zum							
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 vorticing of
3G4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
	zierungs	ende						
SG4	D.T					0 11 70 63		1001144
SG4	DTM					Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		Χ		
	DTM	2300	: Zeitspa	nne, Wert				
SG4			Zeitspa 102	nne, Wert CCYYMMDD		Х		
SG4 SG4 Trans	DTM	2379				X		
SG4 SG4 Trans SG4	DTM DTM aktions	2379			Muss	X	Muss	_
SG4 SG4 SG4 Trans SG4 SG4 SG4	DTM DTM	2379			Muss X		Muss X	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
	E03	Wechsel	X [509]	X	Х	bei Abmeldung wg.
	Z33 Z41	Auszug/Stilllegung Ende der ESV ohne Folgelieferung	X X [510]	X X	X X	Kündigung durch LF [510] Hinweis: Zu verwenden bei der
	ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	Χ	Χ	Χ	Abmeldung der ESV
	ZH1	wegen Auszug des Kunden Aufhebung einer	X	X	X	
		zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung				
	ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	Х	X	Х	
Status der Antwort SG4						-
SG4 STS	F0.4	O(-1 d A :		Muss	Muss	
SG4 STS 9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen		Χ	Х	
	E17	Ablehnung wg.			0	
	Z01	Fristüberschreitung Zustimmung mit		X		
	201	Terminänderung		^		
	Z08	Ablehnung (Transaktion			0	
	Z14	schon stattgefunden) Ablehnung (Doppelmeldung)			0	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)						
SG4 FTX			Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14
SG4 FTX 4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Χ		X	vorhanden
SG4 FTX 4440	Text für	allgemeine Information	X		X	
nformation zum Zählerstand	d					_
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	X			
SG4 FTX 4441	Z 01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Endzählerstand übermittelt wird	Х			
Meldepunkt						
SG5			Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der
SG5 LOC			Muss	Muss	Muss	Marktlokation
SG5 LOC 3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
JOS LOO VILI		ciaopaint	^	^	^	



EDIF	EDIFACT Struktur			Beschreibung		Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator		11004	11005	11006	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	Х	Х	Х	
Prüfid	lentifika	tor						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	X	
SG6	RFF	1154	11004	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN	X			
			11005	GPKE / GeLi Gas /		X		
				Bestätigung Abmeldung				
			11006	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung			Х	
		gangsnummer						
(aus A	Antrage	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Nachi	richten-	Endesegment						
	UNT	_			Muss	Muss	Muss	
	UNT 0074 Anzahl der Segmente in Nachricht			Χ	Χ	Х		
	UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung

EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
Nachr	ichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	-
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.1h	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	X	
Beginr		achricht						
	BGM	4004	F00	A h	Muss	Muss	Muss	
	BGM BGM		E02	Abmeldungen entennummer	X	X	X	
N I o o lo ui	chtenda		DOKUITE	entennummer ———————————————————————————————————	^	^	^	
Nachri	DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	Х	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	X	
MP-ID	Absen	der						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	X	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspre SG3 SG3	echpart CTA	ner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
	unikatio	onsverbindung						
SG3 SG3	COM				Muss	Muss	Musa	
SG3 SG3	COM	31/12	Numma	er / Adresse	Muss X	Muss X	Muss X	
SG3 SG3	COM		EM	Elektronische Post	<u>A</u>	<u>X</u>	<u>A</u>	
JGJ	COIVI	3133	FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	ő	Ö	ŏ	
			AJ	weiteres Telefon	ŏ	ŏ	ŏ	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
MP-ID	Empfä	nger			Muss	Muss	Muss	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
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	X	Χ	X	
002	147.12		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	X	x	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	X	Х	X	
\/			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	X	
Vorga SG4 SG4	ing IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	X	
				-				-
SG4	richtun	ď						
SG4	IMD				Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	X	X	X	
SG4	IMD	7009	Z07	Verbrauch	X	X	X	
			; =0.				^`	
Ende	zum							
SG4	DTM				NA:	N4		
SG4 SG4		2005	93	Dotum Vartragaanda	Muss	Muss		
SG4	DTM DTM	2380		Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder	X X	X X		
3 G4	DIM	2300	;	inne, Wert	^	^		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanz	zierungs	sende						
SG4								
SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet [33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Χ		
Trans	aktions	arund						
SG4	-GINGOI 13	9.41.14						
SG4	STS				Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	X	
SG4	STS	9013	Z33	Auszug/Stilllegung	Χ	Χ	Χ	
Status	s der Ar	ntwort						-
SG4	5 GOI /1							
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	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
			Z08	Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion			0	
			Z 09	schon stattgefunden) Ablehnung (Transaktionsgrund			0	
			Z14	unplausibel) Ablehnung (Doppelmeldung)			0	
	neine H	Feld für inweise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 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					[583]	[583]	[583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC		4=0		Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	.ator	X	X	X	
	entifika	tor			Muss	M	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 / Abmeldung Stilllegung NN GPKE / GeLi Gas /	X	X		
			11009	Bestätigung Abmeldung Stilllegung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung			X	
				Stilllegung				
		gangsnummer nachricht)						_
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF	4452	TNI	Transaktions		Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	X	
Nachr	ichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer	Х	Χ	Χ	
	UNT	0062		hten-Referenznummer	Χ	X	X	



4.5 Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage

EDIF	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeld- ungsanfrage des NB		Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
			Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
Nachi	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	X	X	
	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	5.1h	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	X	
Begin	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004	Dokume	entennummer	X	X	Х	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
	DTM	2380	:	Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X	X	X	
	DTM	2379	Zeitspai 203	nne, Wert CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MDID			1 203	CCT TWINDDITH IWIN	^	^	^	
SG2 SG2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
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.)	Х	Χ	Χ	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	X	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr SG3 SG3	echpart CTA	ner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	}	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
		· • •	FX	Telefax	ŏ	ŏ	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
	_		: ^_	. idilay				
MP-ID) Empfä	inger			Muss	Muss	Muss	



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschr	reibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Χ	Χ	Χ	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	Х	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng					Muss	M	
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4 SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7495		igsnummer	X	X	X	
			i vorgan		^	^	^	
	richtung	9						
SG4								
SG4	IMD	7004	744	1:-f	Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	X	X	X	
SG4	IMD	7009	Z07	Verbrauch	X	X	X	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
CC 4	DTM	2270		nne, Wert	······································	······································		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01 E03	Ein-/Auszug (Umzug)	X X	X X	X X	
			ZD2	Wechsel Lieferbeginn und	X	X	X	
				Abmeldung aus der				
				Ersatzversorgung				
Status	der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne		Χ		[42] Wenn SG4
			F47	Korrekturen			^	STS+7++E01 vorhanden
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	
			Z01	Zustimmung mit		X [42]		
			Z08	Terminänderung Ablehnung (Transaktion			0	
				schon stattgefunden)				
			Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund			0	
				unplausibel)				
			Z12	Ablehnung			0	
				Vertreachinding				
			Z14	Vertragsbindung Ablehnung			0	



LDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre		Abmeld- ungsanfrage des NB	ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
				ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11010	11011	11012	
				(Doppelmeldung)				
Melder SG5	ounkt				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	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X	X	X	
Prüfide SG6 SG6	entifika RFF	tor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11010 11011 11012	GPKE / GeLi Gas / Abmeldungsanfrage des NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldungsanfrage GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldungsanfrage	Х	X	X	
		gangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
Endver	rbrauc	her/Kunde			Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12	NAD				Muss			
SG12		3035	UD	Letztverbraucher/ Kunde	X			
SG12 SG12		3036 3045	Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X			
Beteilio	gter Ma	arktpartner MP-						
ID SG12					Muss [567]			[567] Hinweis:
								Neulieferant
SG12		2025	107	anders zweek zwier De til	Muss			
SG12 SG12		3035 3039	VY MP-ID	andere zugehörige Partei	X			
SG12		3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X			
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X			



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Abmeld-	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11010	11011	11012	
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Χ	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	X	



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

EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre		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	
Nachr	ichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.1h	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Beginr		achricht			M	N 4:	Muss	
	BGM BGM	1001	E01	Anmoldungon	Muss X	Muss	Muss X	
	BGM			Anmeldungen entennummer	X	X	^ X	
Nachri	chtend	atum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID SG2 SG2	Absen NAD	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 305	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) ETSO (European Transmission System	X X	X X	X X	
			332	Operator) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	X	
Anspre SG3 SG3	echpart CTA	ner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm		onsverbindung		-,, ,,	•	•	•	
SG3	00				N 4:	N 4 · · · ·	N 4	
SG3	COM	24.40		- / A -l	Muss	Muss	Muss	
SG3	COM		··•	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX TE AJ AL	Elektronische Post Telefax Telefon weiteres Telefon Handy	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	
MP-ID SG2	Empfä	nger	AL	Tiailuy	Muss	Muss	Muss	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung	
				unikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015		
SG2	NAD		1		Muss	Muss	Muss		
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X		
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	Х		
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	Х	Х	Х		
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х		
Vorga	ng					M	M		
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		
SG4 SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Wiuss		
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	X		
		-	; vorgan		^	^		-	
	richtung	9							
SG4 SG4	IMD				Muse	Muse	Muss		
SG4	IMD	7081	Z14	Lioforrichtung	Muss X	Muss X	Muss X		
SG4	IMD	7009	Z14 Z07	Lieferrichtung Verbrauch		^ X	^ X		
		7009	201	VEIDIAUGII		^	^		
Begin	n zum								
SG4	DTM								
SG4	DTM	2005	00	Dotum Vortroachoainn	Muss	Muss			
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X X	X			
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder inne, Wert	Χ	X			
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X			
			:						
Ende SG4	zum								
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 Inne, Wert	X	X			
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X			
bei RL		echnungsjahrs						-	
SG4	DTM				Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2	
SG4	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	Χ		NAD+MR aus Sparte Gas	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X			
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ			
Gepla	nte Tur	nusablesung							
SG4									
SG4	DTM				Muss [21]	Muss [21]		[21] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E14/ E24/ Z29 vorhanden	



	DIFACT Struktur			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	
SG4	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ	Х		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	104	MMWW-MMWW	Χ	X		
			106	MMDD	Χ	Χ		
Turnu	sablesu	w. nächste ing zur sabrechnung						
SG4	DTM				Muss [24]	Muss [24]		[24] Wenn SG4 DTM+752 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z09	Erstmalige bzw. nächste Turnusablesung	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х		
SG4	DTM	2379	602	CCYY	Х	Χ		
	sinterva	ıll						
SG4	D-T				M	M		[05] W
SG4	DTM				([46] O [234])	Muss [25] U ([46] O [234])		[25] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E14/ E24 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG4	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	802	Monat	Χ	X		
	ierungs	beginn						-
SG4	DTM				M [4.0]	M [40]		[40] W 004 DTM-00
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] U [29]	Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
	ierungs	ende						
SG4 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		DIWITIOU VOITIGITUEIT
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X		
	aktions	grund	[-
SG4								
SG4	STS				Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E06 Z36	Ersatzbelieferung EoG aus Ein-/Auszug	X X	X X	X X	



EDIF	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
			Z37	(Umzug) EoG aus Einzug/ Neuanlage	Х	Х	Х	
			Z38	EoG aus Wechsel	X	X	X	
			Z39	EoG aus	X	X	X	
				vorübergehendem Anschluss				
			ZC6	EoG aus Bilanzkreisschließung	X	X	Χ	
			ZC7	EoG aufgrund Erlöschen der Zuordnungsermächtigung	Х	Х	Х	
g für l	Lieferer	sgrundergänzun nde bei nmeldung						
SG4 SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	X	Χ	Х	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	Χ	
			E03	Wechsel	X	Х	Х	
	s der A	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	X	
SG4	STS	9013	E14	Ablehnung Sonstiges			Χ	
			E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Χ		
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	
			Z08	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			0	
			Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			0	
			Z14	Ablehnung (Doppelmeldung)			0	
			Z30	Ablehnung (kein Grund-/ Ersatzversorgungsfall)			0	
			Z43	Zustimmung mit Korrektur von bilanzierungsrel. Daten		0		
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
			ZI3	Ablehnung Die Energiemenge für eine Strom SLP/TLP Marktlokation wurde >			Х	
			ZI4	200.000 kWh angegeben Ablehnung Die Energiemenge für eine Gas SLP Marktlokation wurde > 2.250.000 kWh angegeben			X	
			ZI5	Ablehnung Die spezifische Arbeit für eine TLP Marktlokation wurde > 80 kWh/K angegeben			X	



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	tifikator	11013	11014	11015	
			ZI6	Ablehnung Der Kundenwert nach TUM wurde > 6.200 kWh angegeben			Х	
			ZI7	Ablehnung Die Energiemenge für eine Pauschalanlage wurde > 200.000 kWh angegeben			X	
		Feld für linweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X	
SG4		4440	Text für	allgemeine Information	X	X	X	
SG4	utzung	svertrag						
SG4	AGR				Muss	Muss		
SG4	AGR	7431	11	Netznutzungsvertrag	X	Χ		
SG4	AGR	7433	E01	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X		
			E02	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	Х		
	ng der	Netznutzung						
SG4 SG4	AGR				Muss	Muss		
SG4		7431	E03	Zahler der Netznutzung	X	X		
SG4		7433	E09	Kunde	X [216]	X [216]		[216] Wenn SG4
	7.0		E10	Lieferant	X	X		AGR+11:E01 vorhanden
		nessstelle/ ssung			Muss [B10]	Muss [B10]		
	LOC				Muss	Muss		
SG5	LOC	3227	Z02	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	Х	Х		
			Z 03	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
SG5	LOC	3225		azone/ aturmessstelle/ zierte Marktlokation	Х	Χ		
SG5	LOC	1131	Diensta		X [58]	X [58]		[58] Wenn im SG5 LOC+Z02/ Z03/ Z05 das DE3055 mit 293 vorhanden
SG5	LOC	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Х		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation	von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
Bilanz	ierungs	sgebiet						
SG5					Muss [59] U [61]	Muss [59] U [61]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss		
SG5	LOC	3227	107 Bilanzie	rungsgebiet	X	X		
SG5	LOC	3225	Bilanzierungsgel	oiet	X	Χ		
Markto	gebiet							
SG5					Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG5	LOC				Muss	Muss		
SG5	LOC	3227	Z07 Marktge	biet	X	Χ		
SG5	LOC	3225	Marktgebiet		Х	Х		
Bilanz SG5	kreis				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
SG5	LOC				Muso	Muss		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
SG5	LOC	2227	237 Bilanzkı	·	Muss	Muss		
SG5	LOC	3227 3225	237 Bilanzkı Bilanzkreis	eis	X X	X		
		3223	Blianzkiels		^	^		
Welde SG5	punkt				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	172 Meldepi	unkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator		X	Х	Х	
	entifika	tor						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13 Prüfider	ntifikator	X	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154		GeLi Gas /	X			
			11014 GPKE /	ung EoG GeLi Gas / gung EoG ung		Х		
				GeLi Gas /			X	



EDIF	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	
				Ablehnung EoG Anmeldung				
Refer	enz Vo	rgangsnummer						
	Anfrage	nachricht)						
SG6	D.E.E.					Muss	Muss	
SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
300	131 1	1133	114	Referenznummer		Α	^	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Norm	iertes F	Profil (Strom),						
Last-F	Profil (G							
SG7					Muss [86]	Muss [86]		[86] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 nicht vorhanden
SG7	CCI				Muss	Muss		
SG7	CCI	7059	Z02 Z03	Standardlastprofil tagesparameterabhängig		O [59] U [88] O [59] U [89]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
			Z12	es Lastprofil Lastprofil	X [46]	X [46]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [88] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14 nicht vorhanden [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24 vorhanden
SG7	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Mana	' t F) ("I (Ot)	: 210	analytisches venamen	Λ			
	iertes F Profil (G	Profil (Strom), Gas)						
SG7		,						
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	:	es Normierten Profils , Last-Profil (Gas)	X	X		
SG7	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Х		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Bilanz	zierung	sgrundlage der						-
	lokation	n .						
SG7 SG7	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG7	CCI	7037	E02	Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation	X	X		
Markt SG7	lokation	sgrundlage der						
SG7	CAV		1		Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	E01	Registrierende Leistungsmessung (RLM)	X [46] X ([232] U [243]) X [234]	X [46] X ([232] U [243]) X [234]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52
			E02	Nicht registrierende Leistungsmessung (SLP oder SEP)	X [46] X ([232] U [244]) X [234]	X [46] X ([232] U [244]) X [234]		(iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
			E14	TLP/TEP mit separater	X ([232] U	X ([232] U		[242] Wenn SG10



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			i	Messung	[244]) X	[244]) X	11010	CCI+++Z83 CAV+Z68
			E24	TLP mit gemeinsamer Messung	[234] X ([232] U [244]) X	[234] X ([232] U [244]) X		(keine Messung) vorhanden [243] Wenn SG10
			Z29	Pauschale Marktlokation	[234] X [46] X [242]	[234] X [46] X [242]		CCI+++Z78 CAV+Z40/ Z41/Z59 vorhanden [244] Wenn SG10 CCI+++Z78 CAV+Z42/
								Z43 vorhanden
Druckel Marktlo								
SG7	Kalion				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG7	CCI				Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	Χ	Χ		
Druckel Marktlo SG7								
	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Y01	Hochdruck Mitteldruck	X	X		
			Y02 Y03	Niederdruck	X X	X X		
Marktlo SG7		hängige			Muss [59] U [90]	Muss [59] U [90]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [90] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E24 vorhanden
	CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in	X	X		
007	001	7007		%) für temperaturabhängige Marktlokation	^	^		
	aturab	ufteilung für hängige						
	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	Χ	X		
SG7	CAV	7110	Verbrau	uchsaufteilung in %	Χ	X		
Profilso	har							
SG7					Muss [59] U [89]	[89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24 vorhanden
	CCI	7027	740	Drofiloshor	Muss	Muss		
	CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilso	har							
SG7 SG7	CAV				Muss	Muss		
501					IVIUSS	iviuoo		
SG7	CAV	7111	Code d	er Profilschar	Χ	Χ		



EDIFA	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	
Grupp	enzuor	dnung (nach						
EnWG		3 (
SG7	001				Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem.	Muss X	Muss X		
307	CCI	7037	Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
			:	geni. Liiwo				
Fallgru SG7	ıppenz	uordnung			Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG7	CCI				Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Χ	Χ		
SG7	CCI	1131	GABI- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt	X	X		
			GABi-	werden) RLM-Kunde in	Х	Х		
			GABi-	Tagesregime - Exit RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	Χ		
Gasqu SG7	ıalität				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG7	CCI				Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	Y02	Gasqualität	Χ	Χ		
Gasqu SG7	ıalität							_
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Y04	H-Gas	X	X		
			Y05	L-Gas	Х	Х		
	che / M	/ Messlokation laBiS-ZP / Teil						
SG8	,				Muss [95]	Muss [95]		[95] Je SG5 LOC+172 ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten zur Marktlokation, Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels	X	Х		
Messic MaBiS	okation	Marktlokation / / Tranche /						
SG8	D					1.4.		
SG8	RFF RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Muss X	Muss X		
SG8			· AVE	IVIEIGEDURKI	Ā	×.		

Arbeit/Leistung für



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
tagesparameterabhängige Marktlokation SG9		Muss [59] U [101] U [B8]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/
000 074					E24/Z36 vorhanden
SG9 QTY COCO	OCE Variation blants	Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für 	x x	x		
	unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9 QTY 6060	Menge	Χ	X		
SG9 QTY 6411	Z16 kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
	Stunde/Kelvin) KWH Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge					
gesamt SG9		Muss ([106] U ([513] U [B8])) O ([232] U [598])	U ([513] U [B8])) O ([232] U [598])		[106] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E24/ Z29 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 Marktlokationen mit Bilanzierungsgrundlage RLM einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat.
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	Χ	Χ		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Χ	Х		
TUM Kundenwert SG9		Soll [46] U [108] U [109] U [B8]	Soll [46] U [108] U [109] U [B8]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [108] Wenn Kundenwertverfahren (z.



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Vammi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prutide	ntifikator	11013	11014	11015	
								B. TU München) [109] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	Χ	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
Melde	punktty	'n						
SG10	p a	P			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z01	Meldepunkttyp	Χ	X		
SG10	CCI	7037	Z30	ID der Marktlokation	Χ	X		
			Z31	ID der Messlokation	X	X		
Kateg	orie des	s Zeitreihentyps						
SG10	0110 00	2 2011 011101119 20	.		Muss [B7]	Muss [B7]		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	15	Struktur	Χ	Χ		
SG10		7037	Z21	Summenzeitreihentyp	Χ	X		
Zoitroi	hentyp							
SG10	пепцур							
SG10	CAV				Muss	Muss		
		7111	Code d	les Zeitreihentyp	X	X		
			: 0000					-
	iungset okation	pene der						
SG10	UKaliUi	ı			Muse [50] II	Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
3010					([193] X	([193] X		NAD+MR aus Sparte
					[238])	[238])		Strom
								[193] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+Z01++Z30 vorhanden [238] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+Z01 nicht vorhanden
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Х	X		
		oene der						
	okation	l						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	E03	Höchstspannung	X	X		
			E04	Hochspannung	X	X		
			E05 E06	Mittelspannung	X X	X X		
			E06	Niederspannung Hös/HS Umspannung	X	X		
			E08	HS/MS Umspannung	x	X		
			E09	MS/NS Umspannung	X	X		
Spann	unasel	pene der		-				
Messl	okation	00.10 001						
SG10					Muss [B1]	Muss [B1]		
SG10	CCI				Muss	Muss		
	CCI	7037	E04	Spannungsebene der	X	Χ		

Spannungsebene der Messlokation



EDIFACT Strukt	tur	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	
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7	111	E03	Höchstspannung	Х	X		
		E04 E05	Hochspannung	X X	X X		
		E06	Mittelspannung Niederspannung	X	X		
Verlustfaktor Tra	ofo	:	1 0				
SG10	310			Muss [B2]	Muss [B2]		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 70	037	Z16	Verlustfaktor Trafo	Χ	Χ		
Verlustfaktor Tra	afo						-
SG10	210						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7	111	Z28	Verlustfaktor	X	X		
SG10 CAV 7	110	Verlust	tfaktor Trafo in %	Χ	Χ		
Messtechnische	Einordnung						-
der Marktlokatio							
SG10				Muss [59] U [B8]	Muss [59] U [B8]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
				[DO]	[60]		Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 7 0	037	Z83	Messtechnische Einordung der Marktlokation	Х	Х		
Messtechnische der Marktlokatio SG10 SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7	111	Z52	iMS	Χ	X		
		Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X X	X X		
Wahlrecht des							
Bilanzierungsve	rfahrens						
SG10				Muss [59] U [226]	Muss [59] U [226]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [226] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 7 0	037	Z84	Wahlrecht des Bilanzierungsverfahrens	Х	Х		
Wahlrecht des							
Bilanzierungsver	rfahrens						
SG10							
SG10 CAV		754	Malalacalat di initi LE	Muss	Muss		
SG10 CAV 7	111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Х	Х		
		Z 55	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	Х	Χ		
Messwertüberm	ittlungsfall						
der Marktlokatio							
SG10				Muss [59] U [226]	Muss [59] U [226]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [226] Wenn in derselben



EDIFA	.CT Str	uktur		reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
								SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z78	Messwertübermittlungsfal I der Marktlokation	Χ	X		
Vlessw	/ertübe	rmittlungsfall	Ī					
	arktloka	ation						
SG10	041/							
SG10	CAV	7444	750	Vanticuration für MÜL A	Muss	Muss		
3610	CAV	7111	Z59 Z40	Konfiguration für MÜ-A Konfiguration für MÜ-B	X X	X X		
			Z41	Konfiguration für MÜ-C	X	X		
			Z42	Konfiguration für MÜ-D	X	X		
			Z43	Konfiguration für MÜ-E	X	Χ		
OBIS-I	Daten		[-
SG8					Muss [261]	Muss [261]		[261] Für jede ID im SG5 LOC+172 DE3225 mindestens einmal
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten	X	X		
				ODIO Daton				-
		die ID einer						
		/ Messlokation aBiS-ZP						
SG8	JIIC / IV	abio 21						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ	X		
SG8	RFF	1154	:	er Marktlokation/ okation/Tranche	Χ	Χ		
Refere	nz auf	die						
	numm							
SG8								
SG8	RFF				Muss [262]	Muss [262]		[262] Wenn im SG8 RFF+AVE derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) auf eine 33stellige ID (Messlokation) aus dem SG5 LOC+172 DE3225 referenziert
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Χ	Χ		
			744	Zählers	V	V		
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	Х	Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	X		
ODIC I	Kennza	a bl	:					
ODIS-I SG8	\ennza	d[]]						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	Kennzahl	X [B18]	X [B18]		
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X [B 10]	X		
Vor- III	nd Nac	hkommastellen						
	hlwerk							
SG10					Muss ([59] U [273]) O ([46] U [274])	Muss ([59] U [273]) O ([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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII / OT OTTAKKAT	Dosonioloung	EOG	EOG	EOG	Dounigung
	Kommunikation van	NP on LF	Anmeldung	Anmeldung LF an NB	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	11015	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (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+Z02 (OBIS- Daten) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?: 3.1.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?: 13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?: 13.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:1.2.0 / 7-b?:5.1.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 /
					7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI	44 Decabold	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	11 Produkt Z33 Vor- und	X	X X		
3010 OCI 1 03 1	Nachkommastellen des Zählwerkes	^	^		
Vor- und Nachkommastellen					_
des Zählwerks					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	X		
Lokale Kennzeichnung zu					
Kontrollzwecken SG10		Muss [123] U [271]	U [271]		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 auf die gleiche Identifikation/ Nummer des Gerätes referenziert [271] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?: 1.9.e / 1-b?:2.9.e / 1-b?: 3.9.e / 1-b?: 5.9.e / 1-b?: 5.9.e / 1-b?: 1.29.e / 1-b?: 1.2
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu	Muss X	Muss X		
	Kontrollzwecken				
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х	Х		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [256]	Muss [256]		[256] Wenn in derselben



EDIE 4 6 = 5	_					5 "
EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
				Anmeldung	Anmeldung	
		unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
			X [257]	X [257]		SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.9.e vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	Χ		
SG10 CCI 7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Verbrauchsart und Nutz	ung					
an der Marktlokation SG10			Muss [59] U [263]	Muss [59] U [263]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [263] Wenn im SG8 RFF+AVE derselben SG8
						SEQ+Z02 (OBIS-Daten) auf eine 11stellige ID (Marktlokations-ID) aus dem SG5 LOC+172 DE3225 referenziert
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	Х	Х		
Verbrauchsart SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht	Χ	Χ		
	Z65 Z66	Wärme Kraft/Licht/Wärme	X X	X X		
Unterbrechbarkeit						-
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Χ		
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Χ	X		
Wärmenutzung						
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		
Konzessionsabgabedate	en [-
SG8 SEQ			Muss [B15] U [B16] Muss	Muss [B15] U [B16] Muss		
SG8 SEQ 1229	Z 07	Konzessionsabgabedaten	X	X		
Referenz auf die ID eine Marktlokation	:					
SG8						
SG8 RFF	A\/E	Moldonunkt	Muss	Muss		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	AVE ID eine	Meldepunkt r Marktlokation	X	X X		
000 KFF 1134	in eine	i iviai Nii ONALIOI I	^	^		



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		
	Prüfidentifikator		11013	11014	11015		
Referenz auf die OBIS							
SG8							
SG8 RFF		00101/	Muss	Muss			
SG8 RFF 1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X			
SG8 RFF 1154	OBI2-I	Kennzahl	Х	Х			
Zuordnung							
Konzessionsabgabe SG10			Muss	Muss			
SG10 CCI			Muss	Muss			
SG10 CCI 7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	X			
	Z09	(Nicht-Schwachlast) Konzessionsabgabe (Schwachlast)	Х	Х			
Konzessionsabgabe							
SG10							
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)	Х	X			
	SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	Х			
	TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	X	X			
	TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für	Χ	Χ			
	тк	Tarifkunden vorliegt für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	Х	Х			
	TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderen Preis zu verwenden ist	X	Χ			
	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	Χ			
SG10 CAV 7110	Konzes	ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden	
SG10 CAV 7110		renkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden	

Steuer-/Abgabeninformation



EDIFACT Struktur			reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prufide	entifikator	11013	11014	11015	
SG8					Soli [131] U [B15]	Soll [131] U [B15]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
		die ID einer						
Marktio	okatior	1						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Х	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X	Χ		
Refere	enz auf	die OBIS						-
SG8								
SG8	RFF			00101/	Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z10	OBIS-Kennzahl Kennzahl	X	X		
				Netitizatii	^			
Steuer	rn-/Abg	gabenbefreiung			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10		7037	Z65	Stromsteuer befreit	X	X		
			Z66	Stromsteuer pflichtig	X	Χ		
Gemei	inderak	patt						
SG8					Muss [61]	Muss [61] U [132]		[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [132] Wenn SG4 AGR+E03:E10 vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	Χ		
Gemei	inderal	oatt						
SG9								
SG9	QTY		740	O '				
SG9 SG9	QTY QTY	6063 6060	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6411	Menge P1	Prozent	X X	X X		
								-
∠anıeı SG8	nrichtu	ngsdaten			Muss [B4]	Muss [B4]		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z 03	Zähleinrichtungsdaten	X	Χ		
	enz auf	die ID einer						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	Х	Х		
	enz auf							
	meter-(Gateway						
SG8 SG8	DEE		!		Soll [166] 1	Soll [186] 1		[166] Wenn verhanden
JUÖ	RFF				[215]	Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selber SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		ibung nikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
		Prüfiden	tifikator	11013	11014	11015	
		1					vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		vomanach
SG8 RFF	1154		ation/Nummer des	X	X		
300 KH	1134		eter-Gateway	^	^		
Zählertyp SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zählertyp							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
		WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
		LAZ	Lastgangzähler	X [59]	X [59]		Strom
		MAZ	Maximumzähler	X [59]	X [59]		Caom
		MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]	X [59]		
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]	X [46]		
		BGZ	Balgengaszähler	X [46]	X [46]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	X [46]		
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]	X [46]		
		WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]	X [46]		
		MRG	Messdatenregistriergerät	X [46]	X [46]		
		EHZ	elektronischer	X	X		
		IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung	X	X		
			(Sonderausstattung)				
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
		Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 CAV+EHZ
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		vorhanden
Zählergröße (SG10	(Gas)						
SG10 CAV				Muss [46] U [229]	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	7110	G10	Gaszähler G10	X	X		
		G100	Gaszähler G100	X	X		
		:	Gaszähler G1000	X	X		
			Gaszähler G10000	X	X		
		:	Gaszähler G12500	X	X		
		G16	Gaszähler G16	X	X X		
		0400					
		G160	Gaszähler G160	X			
		G1600	Gaszähler G1600	X	X		
		G1600 G16000	Gaszähler G1600 Gaszähler G16000	X X	X X		
		G1600	Gaszähler G1600	X	X		
		G1600 G16000 G2.5	Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5	X X X	X X X		
		G1600 G16000 G2.5 G25 G250	Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25	X X X	X X X X X		
		G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G4	Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G4	X X X X X	X X X X X		
		G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G4 G40	Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G4 Gaszähler G40	X X X X X X	X X X X X X		
		G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G4 G40 G400	Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G400	X X X X X X	X X X X X X X		
		G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G4 G40 G400	Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G400 Gaszähler G4000	X X X X X X X	X X X X X X X		
		G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G4 G400 G4000 G6	Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G4 Gaszähler G400 Gaszähler G4000 Gaszähler G4000 Gaszähler G4000	X X X X X X X X	X X X X X X X X		
		G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G4 G40 G400	Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G400 Gaszähler G4000	X X X X X X X	X X X X X X X		



Series	
Muss	
SG10 CAV SG10 CAV T111 Z30 Gerätenummer X X X X X X X X X	
Scale	
SG10 CAV 7110 Z30 Gerätenummer X X X X X X X X X	
SG10 CAV 7111	
SG10 CAV 7110 Gerätenummer	
Tarifanzahi SG10 SG10 CAV SG10 C	
SG10 CAV 7111 ETZ	
Muss [59] U Muss [59] U Muss [59] U Mush Mush Mush Mush Muss Muss Muss Muss	
SG10 CAV 7111 ETZ	
Section Sect	us Sparte SG10
NTZ Mehrtarif X X X	
Section Sect	
Muss [59]	
Muss [59] Muss	
NAD+MR aus : Strom	
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10 CAV Muss [59] Muss [59] Muss [59] Wenn MP-NAD+MR aus: Strom SG10 CAV 7111 Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10 CAV 7110 Z06 vorhanden X X X Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 CCI 7037 E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 CCI 7037 E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X Muss Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X Minderdaten SG8 Soll [59] U Soll [59] U [59] Wenn MP-NAD+MR aus: Strom [130] Wenn an Messlokation v Messlokation v	
Safio Safi	
SG10 CAV 7111 Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10 CAV 7110 Z06 vorhanden X X X Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI 7037 E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 CCI 7037 E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X X Wandlerdaten SG8 SOII [59] U SoII [59] U [59] Wenn MP-I130] Wand Messlokation v Messlokation v	
SG10 CAV 7110 Z06 vorhanden X X X Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI 7037 E12 Messwerterfassung an Ader Zähleinrichtung Messwerterfassung an der Zähleinrichtung 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 Wandlerdaten SG8 Soll [59] U Soll [59] U [59] Wenn MP-NAD+MR aus Strom [130] Wenn an Messlokation v	
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI Muss Muss Muss SG10 CCI Muss Muss SG10 SG10 CAV SG10 C	
Zähleinrichtung SG10 SG10 CCI SG10 CAV Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV	
SG10 CCI 7037 E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung Messwerterfassung an der Zähleinrichtung Muss Muss Muss Muss Muss Muss SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X X Muss SG10 CAV 7111 AMR manuell ausgelesene X X X Zähler SG8 Soli [59] U Soli [59] U [59] Wenn MP- [130] Wenn an Messlokation v	
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X X MMR manuell ausgelesene X X X Zähler Wandlerdaten SG8 Soli [59] U Soli [59] U [59] Wenn MP- [130] Wenn an Messlokation v	
Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X MMR manuell ausgelesene X X X Zähler Wandlerdaten SG8 Soll [59] U Soll [59] U [59] Wenn MP- [130] I130] NAD+MR aus S Strom [130] Wenn an Messlokation v	
Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X MMR manuell ausgelesene X X X Zähler Wandlerdaten SG8 Soll [59] U Soll [59] U [59] Wenn MP- [130] NAD+MR aus S Strom [130] Wenn an Messlokation v	
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	
SG10 CAV 7111 AMR fernauslesbare Zähler X X MMR manuell ausgelesene X X Zähler Wandlerdaten SG8 Soll [59] U Soll [59] U [59] U [59] Wenn MP- [130] [130] NAD+MR aus S Strom [130] Wenn an Messlokation v	
Wandlerdaten SG8 Soll [59] U Soll [59] U [59] Wenn MP- [130] [130] NAD+MR aus 3 Strom [130] Wenn an Messlokation v	
SG8 Soll [59] U Soll [59] U [59] Wenn MP- [130] [130] NAD+MR aus Strom Strom [130] Wenn an Messlokation v	
[130] [130] NAD+MR aus : Strom [130] Wenn an Messlokation v	
1	us Sparte an
COU VEN IVIDA IVIDA	ii voilialluell
SG8 SEQ 1229 Z04 Wandler-Daten X X	

Referenz auf die Gerätenummer



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			14		ND 15	•	•	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X	Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	Zählers nummer	X	X		
Wand	ler							
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	X	Χ		
Identif Geräte SG10	es	/Nummer des						
	CAV				Muss	Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
	CAV	7110	····•	nummer	Χ	Χ		
Wand	lertyp u	ınd Faktor						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz	X X	X X		
				(Strom und Spannung)	.,	.,		
			MBW	Blockstromwandler	X X	X X		
			MUW	Messwandlersatz Spannung	Χ	X		
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Menge SG8	enumw	erterdaten			Soll [46] U	Soll [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
					[130]	[130]		NAD+MR aus Sparte Gas [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	Χ		
	enz auf enumm							
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
	enumw	erter						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	Х	X		
Identif Geräte		/Nummer des						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
	CAV	7110		nummer	Χ	Χ		
Menge	enumw	ertertyp						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter	Χ	Χ		



EDIFA								
EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			TMU	Temperaturmengenumwe	X	Х		
			ZMU	rter Zustandsmengenumwert	X	X		
			21110	er	^	^		
		onseinrichtung						
sdaten								
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z 05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	Х	Χ		
Refere								_
Geräte SG8	numm	er						
	RFF				Muss	Muss		
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Х		
	unikati	onseinrichtung	:					
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu	Muss X	Muss X		
00.0	00.			ng	,	**		
Identifi	kation/	Nummer des	:					
Geräte								
SG10	041/				Maria			
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X		
SG10		7110	••••••	nummer	X	X		
			:					
styp		onseinrichtung						
styp SG10	unikati	onseinrichtung			Muss	Muss		
styp SG10 SG10	unikati CAV	onseinrichtung 7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	Muss X	Muss X		
styp SG10 SG10	unikati CAV		GSM ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.				
styp SG10	unikati CAV			KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	X X		
styp SG10 SG10	unikati CAV		ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht.	X X	Х		
styp SG10 SG10	unikati CAV		ETH PLC PST	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE	X X X	X X X X		
styp SG10 SG10	unikati CAV		ETH PLC	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht.	X X X	x x x		
styp SG10 SG10 SG10	CAV CAV		ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	x x x x	X X X X		
styp SG10 SG10 SG10	CAV CAV	7111	ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X X X	X X X X X		
styp SG10 SG10 SG10 SG10 Steuen Steuen SG8	CAV CAV	7111	ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X X X X Soll [130]	X X X X X Soli [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
Styp SG10 SG10 SG10 Daten Steuer SG8 SG8	CAV CAV der teceinrich	7111 chnischen tung	PLC PST DSL LTE	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X X X X Soll [130]	X X X X X Soli [130]		
Styp SG10 SG10 SG10 Daten of Steuero SG8 SG8	CAV CAV	7111	ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X X X X Soll [130]	X X X X X Soli [130]		
Styp SG10 SG10 SG10 Daten Steuer SG8 SG8 SG8	CAV CAV der teceinrich SEQ SEQ nz auf	7111 chnischen tung	PLC PST DSL LTE	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X X X X Soll [130]	X X X X X Soli [130]		
Styp SG10 SG10 SG10 Daten Steuer SG8 SG8 SG8 Refere Geräte	CAV CAV der teceinrich SEQ SEQ nz auf	7111 chnischen tung	PLC PST DSL LTE	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X X X X Soll [130]	X X X X X Soli [130]		
Styp SG10 SG10 SG10 Daten Steuer SG8 SG8 SG8 Refere Geräte SG8	CAV CAV der teceinrich SEQ SEQ nz auf	7111 chnischen tung	PLC PST DSL LTE	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X X X X Soll [130]	X X X X X Soli [130]		
Styp SG10 SG10 SG10 Daten Steuer SG8 SG8 SG8 Refere Geräte SG8 SG8	der teceinrich SEQ nz auf	7111 chnischen tung	PLC PST DSL LTE	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X X X X X X X X X X X X X X Soll [130] Muss X	X X X X X Soli [130] Muss		



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	
Techn								
	reinrich	ntung						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	X		
		Nummer des						
Geräte	es .							
SG10	041/							
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х	X		
Techni Steuer SG10		tungstyp						-
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	Χ		
			TSU	Tarifschaltuhr	Х	X		
Smartr SG8	meter-(Gateway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
000	SEO.				Muss	Muse		Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1220	742	Smartmeter Cetavia	Muss	Muss		
		1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
	nz auf	den MSB						
SG8								
SG8	RFF	4450			Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z15	verantwortlicher MSB / Gateway-Administrator	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	Markpa	artner-ID	X	X		
C no o retu	motor (Cotourou						
Smarti SG10	neter-c	Gateway			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
3610	CCI	7037	2/3	Smartineter-Gateway	^	^		
dentifi Geräte SG10		Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110		nummer	X	X		
			: 557410					-
Steuer SG8	DOX				Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	Χ		
Smartr	nz auf meter-(das Gateway						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
	RFF	1153	Z14	Smartmotor Cotowov				
SG8				Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154		kation/Nummer des meter-Gateway	X	X		
	nz auf							



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
Steue 3G10 3G10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	Z 76	Steuerbox	Χ	Χ		
Geräte SG10	es	Nummer des						
SG10		7444	700	0	Muss	Muss		
SG10 SG10		7111 7110	Z30	Gerätenummer nummer	X	X X		
			Gerate	nummer	^			
SG12		ner/Kunde			Muss [203] Soll [165]	Muss [203] U [531] Soll [165] U [531]		[165] Wenn bekannt [203] Wenn STS+7++E06/ Z38/ Z39 ZC6/ ZC7 vorhanden [531] Hinweis: Vertragspartner des Lieferanten
SG12					Muss	Muss		
	NAD	3035	UD	Letztverbraucher/ Kunde	X	X		
SG12		3036	Name	<u> </u>	X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Χ	Χ		
		nzanschrift des ners/Kunden			Muss [559] U [213]	Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+UD vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbauchers/
								Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt.
SG12	NAD				Muss	Muss		<u> </u>
SG12	NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden	Х	Х		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Х	Х		
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [B17] Soll [166]	Muss [B17] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
oder l SG12	Hausve	sseigentümer erwalter)			Kann			
SG12		2025	<u> </u>	Notzonochlusssissetii	Muss			
SG12 SG12	NAD	3035 3036	EO Name	Netzanschlusseigentümer	X X			
SG12		3045	Z01	Struktur von	X			
	, .,	30.0	_0.	Personennamen	^			

01.10.2018



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Х			
SG12 NAD	3164	Ort		X			
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [B17] Soll [166]			[166] Wenn vorhanden
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss			
Messstellenbe Messlokation SG12	etreiber an der			Muss [B5]	Muss [B5]		
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	DEB	Messstellenbetreiber	X	X		
SG12 NAD	3039	MP-ID		X	X		
SG12 NAD	3055	9	GS1	X	X		
		293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x		
							RFF+AVE aus der selber SG12 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG8 SEQ+Z03, in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME nicht vorhanden ist, referenziert
SG12 RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	Х	Х		
SG12 RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	X	X		
Referenz auf Messlokation SG12 SG12 RFF	die ID einer			Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	Χ		
SG12 RFF	1154	ID eine	r Messlokation	Х	Х		
Marktlokation	sanschrift			Muss	Muss		
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD	3124	÷	r Name und Anschrift	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Χ	Χ		
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Х	Х		
Name und Ad Ablesekarte	lresse für die						
SG12		:		Muss [B4] U	Muse ID41 II		[213] Wenn SG12

Muss [B4] U Muss [B4] U [560] U [213] [213] Wenn SG12 NAD+UD vorhanden



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
				[213] U [573]			[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 Korrespondenzanschrift NAD+Z04 zusammengesetzt.
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	Х		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z 01	Struktur von	X	Χ		
		Z 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
SG12 NAD	3042	Straße (und Hausnummer oder	Х	X		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [B17] Soll [166]	Muss [B17] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG12 NAD	3207	Länderr	ame, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokation SG12	die ID einer						
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ	Χ		
SG12 RFF	1154	ID einer	Messlokation	X	Χ		
Nachrichten-E	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	X	X	X	
UNT	0062		hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.7 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten

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

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

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

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

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

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

Nutzung der DTM Segmente:

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

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

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

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

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

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



EDIF/	ACT Str	uktur		eibung unikation von ntifikator	liste	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste LF an NB 11020	Änderungs-	
Nachi		Kopfsegment						_
	UNH			1. 5.	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH		11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.1h	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
	UNH	0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Überm	ttlungsfolgenummer	Χ			
	UNH		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
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	-
	BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	Х	Х	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichtend	atum	Ī.					
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Χ	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
Gültig	keit, Be	ginndatum			Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 der Zuordnungsliste übernommen
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ		
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	X		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Χ	Χ		
MP-IC SG2 SG2) Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	liste	Zuordnungs-	Änderungs-	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				entifikator	11019	11020	11021	
					X	X	X	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
	echpart	ner						
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
Komm SG3 SG3	unikati	onsverbindung			Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	21/0	Numm	or / Adrosso				
SG3		3155	EM	er / Adresse Elektronische Post	X	X O	X O	
JGS	COIVI	3133	FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	ŏ	ŏ	ŏ	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
	Empfä	inger						
3G2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	Χ	
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	Х	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	Х	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	Х	
√orga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
3G4 3G4	IDE				Muss	Muss	Muss	
3G4 3G4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
6G4	IDE	7402		ngsnummer	X	X	X	
iefer	richtung	1						
SG4		,						
SG4	IMD				Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG4	IMD	7009	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
	n zum							-
SG4	DTM				Mesos	Vonn	Coll ID4 41	
SG4	DTM	2005	00	Datum Vartra rahasira	Muss	Kann	Soll [B14]	
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380		Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X X	X X	X	
SG4	DTM	2379	Zeitspa	anne, Wert CCYYMMDD	X	X	X	
Ende			·			• •		
SG4								
SG4	DTM				Muss [14]	Kann	Soll [B14]	[14] Wenn Datum



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung		Änderungs-		Bedingung
					liste zugeordnete Marktlokatio nenen	Zuordnungs-	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				ntifikator	11019	11020	11021	
								bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Х	Χ	
	ierungs	beginn						
SG4 SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] U [29]	Kann	Soll [B14]	[18] Wenn SG4 DTM+93 nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
	ierungs	ende						
SG4	DTM				M [00]	IV.	0-11/104.41	[00] W 00 / DTM . 00
SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Kann	Soll [B14]	[28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	Χ	Χ	
SG4		2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Х	Х	
SG4	aktions	grund						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		X	X	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		X	X	
SG4	der Ar	ntwort						
SG4	STS						Muss	
SG4	STS	9015 9013	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	E15 ZE0	Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung Stammdaten richtig			X X	
	reibung							
Zuord	chung z nungsli							
SG4 SG4	FTX					Muss		
SG4	FTX	4451	ABO	Information über Abweichung		X		
SG4	FTX	4441	Z03 Z05	Ergänzte Marktlokation Änderung vorhanden		X		
SG4	FTX	4440		Erläuterung der		Kann		
	utzungs	svertrag						-
SG4 SG4	AGR				Muss	Kann	Soll [B14]	
SG4	AGR	7431	11	Netznutzungsvertrag	X	Х	Х	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	liste	meldung zur	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste	
				unikation von ntifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG4	AGR	7433	E01 E02	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB Vertrag zwischen	X X	X X	X X	
			LUZ	Lieferanten und NB				
Refere		essstelle/ sung						
SG5 SG5	LOC				Muss [B10] Muss	Kann Muss	Soll [B14] Muss	
SG5	LOC	3227	Z02	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X	X	
			Z03	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X	X	
SG5	LOC	3225		azone/ raturmessstelle/ nzierte Marktlokation	Х	Х	Х	
SG5	LOC	1131	Diensta	nbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn im SG5 LOC+Z02/ Z03/ Z05 das DE3055 mit 293 vorhanden
SG5	LOC	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Bilanzi SG5	ierungs	egebiet			Muss [59] U [61]	Kann	Soll [B14]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5	LOC	2227	407	Dilongiagungagahiat	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	107 Bilanzie	Bilanzierungsgebiet erungsgebiet	X X	X X	X X	
Bilanzl SG5	kreis				Muss [61]	Kann	Soll [B14]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5	LOC			D1 1 :	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	237 Bilanzk	Bilanzkreis reis	X	X	X X	
Melder SG5								[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	amuonauon
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	liste zugeordnete	Änderungs- meldung zur Zuordnungs-	Änderungs- meldung zur	
					Marktlokatio nenen	liste	Zuordnungs- liste	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				ntifikator	11019	11020	11021	
SG5	LOC	3225	Identifik		X	X	X	
Prüfid	entifika	tor	1					
SG6	Ormina				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11019	GPKE / GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen	Х			
			11020	GPKE / GeLi Gas / Änderungsmeldung zur		X		
			11021	Zuordnungsliste GPKE / GeLi Gas /			Χ	
				Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste			,,	
		gangsnummer						
(aus A	Anfrage	nachricht)				Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 vorhanden
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Χ	
		rofil (Strom),						
SG7	Profil (G	as)			Muss [86]	Kann	Soll [B14]	[86] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 nicht vorhanden
SG7	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG7	CCI	7059	Z02 Z03	Standardlastprofil tagesparameterabhängig es Lastprofil	O [59] U [88] O [59] U [89]	O [59] O [59]	O [59] O [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2
			Z12	Lastprofil	X [46]	X [46]	X [46]	NAD+MR aus Sparte Strom [88] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14 nicht vorhanden [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24 vorhanden
SG7	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	X X	
	ertes P Profil (G	rofil (Strom), as)						
SG7	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG7	CAV	7111		es Normierten Profils , Last-Profil (Gas)	Χ	X	Χ	
SG7	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ	X	
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	

Bilanzierungsgrundlage der

01.10.2018



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Zuordnungs- Änderungs- Antwort auf liste meldung zur Änderungs- zugeordnete Zuordnungs- meldung zu Marktlokatio liste Zuordnungs nenen liste		Änderungs- meldung zur Zuordnungs-		
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
Markt	lokatior	1			Muss	Kann	Soll [B14]	
SG7	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG7	CCI	7037	E02	Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation	Х	Х	Х	
	zierungs lokatior	sgrundlage der n						
SG7	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG7		7111	E01	Registrierende	Χ	X	X	
			E02	Leistungsmessung (RLM) Nicht registrierende Leistungsmessung (SLP	Х	Х	Х	
			E14	oder SEP) TLP/TEP mit separater Messung	Х	Χ	Х	
			E24	TLP mit gemeinsamer Messung	X	Χ	Χ	
			Z29	Pauschale Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
SG7	lokation	1			Muss [59] U [90]	Kann	Soll [B14]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [90] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E24 vorhanden
SG7 SG7	CCI CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in	Muss X	Muss X	Muss X	
007	001	7037	-17	%) für temperaturabhängige Marktlokation	^	^	^	
tempe Markt SG7	eraturab lokatior	ufteilung für ohängige 1			Muss	Maria	Muss	
SG7 SG7	CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in	Muss X	Muss X	Muss X	
JG/	OAV	1111		Verbrauchsaufteilung in %	^	^	^	
SG7	CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung in %	X	X	X	
Profils SG7	schar				Muss [59] U [89]	Kann	Soll [B14]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24 vorhanden
SG7	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG7	CCI	7037	Z12	Profilschar	Χ	Χ	Χ	
Profils	schar							
SG7								
SG7	CAV	<u></u>			Muss	Muss	Muss	
SG7	CAV	7111		der Profilschar	X	X	Χ	

Gruppenzuordnung (nach EnWG)



			_			¥ .		
EDIF	ACT Str	ruktur	Beschre	ibung	liste	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste	Änderungs-	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfiden	tifikator	11019	11020	11021	
SG7					Muss	Kann	Soll [B14]	
SG7	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG7	CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х	Х	
			Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X	X	
Fallgro	uppenz	uordnung			Muss [19] U [46]	Kann	Soll [B14]	[19] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG7	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG7	CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X	X	
SG7	CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X	X	
			GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Х	X	X	
			GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Χ	X	X	
/Trandes El SG8	che / M UZ-Tup	n / Messlokation laBiS-ZP / Teil pels			([27] O [94])	([27] O [94])	([27] O [94])	[27] Wenn eine untergeordnete SG vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [94] Wenn ein Segment innerhalb der SG vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten zur Marktlokation,	Muss X	Muss X	Muss X	
			201	Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels	^	^	^	
	okation	Marktlokation / / Tranche /						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154		larktlokation, ation, Tranche, MaBiS-ZP	Х	Х	Х	
tagesp Marktl	/Leistur parame lokation	terabhängige						
SG9					Muss [59] U [101] U [B8]	Kann	Soli [B14]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24/Z36 vorhanden



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre		liste zugeordnete Marktlokatio nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste	
				nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfiden	ntifikator	11019	11020	11021	
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte	Χ	Χ	Χ	
			Z 08	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X	X	
SG9	QTY	6060	Menge		X	X	X	
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9
			KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	X [104]	X [104]	QTY+265 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
		e Jahresmenge						
gesam SG9					Muss [106] U [513]	Kann	Soll [B14]	[106] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E24/ Z29 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	Muss	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	X	
SG9	QTY	6060	Mengen	X	X	X	X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	
SG9	Kunden	wert			Soll [46] U [108] U [109]	Kann	Soll [B14]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [109] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X	X	
SG9	QTY	6060	Mengen		X	X	X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	X	Х	
SG10		s Zeitreihentyps			Muss [B7]	Kann	Soll [B14]	
SG10 SG10		7059	15	Struktur	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10 SG10		7059 7037	15 Z21	Struktur Summenzeitreihentyp	X	X	X	
		1001	; 1	эчттеплениенненкур	^	^	^	
Zeitreil SG10 SG10	hentyp CAV				Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	liste	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste	Änderungs-	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
SG10 CAV	7111	Code o	les Zeitreihentyp	Х	Х	Х	
Endverbraud SG12 SG12 NAD	her/Kunde			Soll [166] Muss	Kann Muss	Soll [B14] Muss	[166] Wenn vorhanden
SG12 NAD	3035	UD	Letztverbraucher/ Kunde	X	X	X	
SG12 NAD	3036	Name		X	X	X	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	X	X	
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Χ	Χ	
Marktlokatio SG12 SG12 NAD	nsanschrift			Muss Muss	Kann Muss	Soll [B14] Muss	
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	X	Χ	
SG12 NAD	3124	Zeile fü	ir Name und Anschrift	Kann	Kann	Kann	
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	X	X	X	
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	X	X	X	
Nachrichten- UNT	-Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	X	
UNT	0062	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:



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
			Kommu	mikation von	aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht		Absender	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
Nachi	richten-	Kopfsegment						
	UNH	1 0			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	X	
	UNH	0065	UTILM	Netzanschluss-	X	Χ	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	X	X	X	
	UNH	0057	5.1h	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begin	n der N	achricht						
	BGM				Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
			E02	Abmeldungen	X	X	X	
	DCM	1004	E35	Kündigung	X	X	X	
	BGIVI	1004	Dokume	entennummer	X	Х	X	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
	DIIVI	2003	137	Nachrichtendatum/-zeit	^	^	^	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	X	Х	
MP-ID	Absen	der						-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х	Х	
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			305	ETSO (European	Х	X	Χ	
				Transmission System Operator)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Χ	Χ	
Anspr	echpart	ner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	X	Х	
	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
		31/19	Numma	r / Adresse	IVIUSS X	X	Wiuss	
SG3	COM	3148	ivumme	r / Adresse	X	Χ	٨	



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	nger		·				
SG2		5 -			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	, ,	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
JU2	147 ND	2000	293	DE, BDEW	X	x	X	
				(Bundesverband der Energie- und				
			305	Wasserwirtschaft e.V.) ETSO (European Transmission System	Χ	Χ	X	
				Operator)			.,	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	X	
Vorgai	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	X	Х	
Lieferr SG4	ichtung							
SG4	IMD				Muss [4] O [5]	Muss [4] O [5]	Muss [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
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	Χ	Χ	X	TAND THIS III GET TROITE ET
SG4	IMD	7009	Z06	Erzeugung	X	Χ	X	
			Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	STS	9015	7	Transaktionagrund		X	X	
SG4 SG4	STS	9013	E05	Transaktionsgrund Stornierung	X X	X X	X	
Status	der An	twort						
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E14	Ablehnung Sonstiges			X	
·	•		E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Χ	- •	
			Z14	Korrekturen Ablehnung			Χ	
				(Doppelmeldung)			^	
			ZE1	Ablehnung zu stornierender Vorgang			X	
				wurde schon beantwortet				
Daw -	elerrore d'	Feld für						

SG4



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Anfrage	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
			Kommı	unikation von	Beteiligte aus	zurück an den	zurück an den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
	lentifika	tor						
SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas /	X			
				Anfrage nach Stornierung				
			11023	GPKE / GeLi Gas /		X		
				Bestätigung Anfrage Stornierung				
			11024	GPKE / GeLi Gas /			Х	
				Ablehnung Anfrage Stornierung				
		rgangsnummer nachricht)						
SG6	_					Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
	enz auf	zu						
	erende angsnur	nmer						
SG6	ariyəridi				Muss			
SG6	RFF				Muss			
SG6	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer	X			
				vorangegangenen Nachricht				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Nach	Nachrichten-Endesegment							
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht		X	Х	X	
	UNT 0062 Nachrichten-Referenznummer		Χ	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.



	CI Str	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11035	
Nachri	chten-l	Kopfsegment			Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	X	
	UNH			Netzanschluss-Stammdaten	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
	UNH	0057	5.1h	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	х	
Beginn	der Na	achricht	-			
	BGM				Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	
	BGM		Dokume	ntennummer	X	
Nachri	chtenda DTM	atum			Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	
	D	2000		Nachrichtendatum/-zeit	,	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
SG2	Absenda NAD	der			Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	
			305	Wasserwirtschaft e.V.) ETSO (European Transmission System	Χ	
			332	Operator) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	
Anspre SG3	echpart	ner			Kann	
	СТА				Muss	
	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	
	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	
Kommi	unikatio	onsverbindung				
SG3	COM				Muss	
SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	Ō	
			FX	Telefax	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	
			AL	Handy	0	
MP-ID SG2	Empfä	nger	AL	напау	Muss	



EDIF/	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
G2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
			305	ETSO (European Transmission System	Χ	
			332	Operator) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	
orga/	ng					
G4					Muss	
SG4	IDE				Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	
G4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	
.ieferi	richtung	l				
SG4						
SG4	IMD				Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	X	
SG4	IMD	7009	Z07	Verbrauch	X	
Start o bei RL		echnungsjahrs				
SG4	DTM				Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	
Sepla	nte Tur	nusablesung				
6G4		g				
6G4	DTM				Muss [21]	[21] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E14/ E24/ Z29 vorhanden
G4	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ	
6G4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	
SG4	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	
	sinterva	ıll				
SG4						
SG4	DTM				Muss [25] U ([46] O [234])	[25] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E14/ E24 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M aus Sparte Gas [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG4	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	
SG4	DTM		Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	
SG4	DTM	2379	802	Monat	X	
Fransa	aktions	grund				
			i			



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Komm	unikation von	NB an LF		
			Prüfidentifikator		11035	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	
		Feld für				
SG4		linweise)				
SG4	FTX				Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	X	
	ng der	Netznutzung				
SG4 SG4	AGR				10001	[292] Wann Empfänger der
S G4	AGR				Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG4	AGR	7431	E03	Zahler der Netznutzung	Χ	
SG4	AGR	7433	E09	Kunde	X	
			E10	Lieferant	X	
	zone/					
	eraturn enzmes	nessstelle/				
SG5	CHZIHES	salig			Muss [B10]	
SG5	LOC				Muss	
SG5	LOC	3227	Z02	Messstelle des	Χ	
				Tagesparameters (derzeit		
				ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		
			Z03	Klimazone des	Χ	
				Tagesparameters (derzeit		
				ist nur die Temperatur ein		
SG5	100	3225	ID Klim	erlaubter Tagesparameter) nazone/	X	
363	LOC	3223		raturmessstelle/Referenzierte	^	
			Marktlo			
SG5	LOC	1131	Dienst	anbieter	X [58]	[58] Wenn im SG5 LOC+Z02/ Z03
						Z05 das DE3055 mit 293 vorhanden
SG5	LOC	3055	89	Vergeben vom Händler (hier	X	vontarion
			202	Netzbetreiber)	V	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	
				Wasserwirtschaft e.V.)		
Bilanz	zierungs	gebiet				
SG5					Muss [59] U [61]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF
						aus Sparte Strom
						[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5	LOC				Muss	
SG5	LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	Χ	
SG5	LOC	3225	Bilanzi	erungsgebiet	Χ	
Markt	gebiet					
SG5					Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF
SG5	LOC				Muss	aus Sparte Gas
SG5	LOC	3227	Z07	Marktgebiet	X	
SG5	LOC	3225	Marktg		X	
Melde	punkt					
1410100	Paritie				Muss [527]	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfidentifikator		11035	
						Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationer anzugeben.
SG5	LOC				Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG5	LOC	3225	Identifil	cator	X	
	entifika	tor				
SG6					Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	
SG6 SG6	RFF RFF	1154	11035	GPKE / GeLi Gas / Antwort	X	
300	KFF	1134	11035	auf die Geschäftsdatenanfrage	^	
oran	enz auf gegang	eine ene Anfrage				
SG6	DEE				Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrago	Muss X	
SG6	RFF	1153	••••••	Nummer der Anfrage gsnummer	X	
			; vorgan	gonamino	^	
	ertes P Profil (G	rofil (Strom),				
Lasi-r SG7	10111 (G	145)			Muss [86]	[86] Wenn SG7 CCI+++E02
					mace [co]	CAV+E01 nicht vorhanden
SG7	CCI				Muss	
SG7	CCI	7059	Z02 Z03	Standardlastprofil tagesparameterabhängiges Lastprofil	O [59] U [88] O [59] U [89]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI
			Z12	Lastprofil	X [46]	aus Sparte Strom [88] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14 nicht vorhanden [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24 vorhanden
SG7	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	
	ertes P Profil (G	rofil (Strom), sas)				
SG7	CAV				Muss	
SG7	CAV	7111		es Normierten Profils , Last-Profil (Gas)	X	
SG7	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier	X	
			293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	rierungs lokatior	sgrundlage der		·		
SG7					Muss	
SG7	CCI				Muss	
SG7	CCI	7037	E02	Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation	Х	
	ierungs lokatior	sgrundlage der				
SG7						
SG7	CAV		<u> </u>		Muss	
SG7	CAV	7111	E01	Registrierende Leistungsmessung (RLM)	X [46] X ([232] U [243]) X [234]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI aus Sparte Gas



EDIF	ACT St	ruktur		reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
				Leistungsmessung (SLP	[234]	CAV+Z52 (iMS) vorhanden
			E14	oder SEP) TLP/TEP mit separater	X ([232] U [244]) X [234]	[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
			E24	Messung TLP mit gemeinsamer	X ([232] U [244]) X [234]	[242] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z68 (keine Messung)
			Z29	Messung Pauschale Marktlokation	X [46] X [242]	vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+++Z78 CAV+Z40/Z41/Z59 vorhanden [244] Wenn SG10 CCI+++Z78 CAV+Z42/Z43 vorhanden
Druck	ebene	der				
	lokatior					
SG7					Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Gas
SG7	CCI				Muss	
SG7	CCI	7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	
	ebene lokatior					
	CAV				Muss	
SG7	CAV	7111	Y01	Hochdruck	Χ	
			Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck	X X	
tempe		ufteilung für ohängige 1			Muss [59] U [90]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom [90] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E24 vorhanden
SG7	CCI				Muss	
SG7	CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X	
tempe Markt		ufteilung für bhängige า				
SG7 SG7	CAV				Muss	
SG7	CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	X	
SG7	CAV	7110		uchsaufteilung in %	X	
Profils			-	-		
SG7	outal				Muss [59] U [89]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24 vorhanden
SG7	CCI				Muss	
SG7	CCI	7037	Z12	Profilschar	Χ	
Profils	schar					
SG7 SG7	CAV				Muss	
SG7	CAV	7111	Code	der Profilschar	X	
Grupp EnW0		rdnung (nach				
SG7	•				Muss	
SG7	CCI		<u> </u>		Muss	
SG7	CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Antwort auf die	Bedingung
					Geschäftsdatenanfrage	
			Kommu	nikation von	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11035	
			Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	
Fallgru SG7	uppenz	uordnung			Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG7	CCI				Muss	
SG7	CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	
SG7	CCI	1131	GABI- RLMNE V	n - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.	X	
			GABi- RLMmT	0 0	X	
			GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	
Gasqu SG7	ualität				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG7	CCI				Muss	,
SG7	CCI	7037	Y02	Gasqualität	X	
Gasqu	ıalität					
SG7	adiitat					
SG7	CAV				Muss	
SG7	CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	
/ Tran		n / Messlokation laBiS-ZP / Teil pels			Muss [95]	[95] Je SG5 LOC+172 ist genau einmal die Segmentgruppe
000	ee0				Muoo	anzugeben
SG8 SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten zur Marktlokation, Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ- Tupels	Muss X	
	okation	Marktlokation / / Tranche /				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	
SG8	RFF	1154		Marktlokation, Messlokation, e, MaBiS-ZP	Х	
tagesp	/Leistui parame	terabhängige				
SG9	onaliUl	·			Muss [59] U [101] U [B8]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/E24/Z36 vorhanden
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte	X	
	α ι ι	5555	_50	Jahresmenge Gesamt/	^	



EDIFACT	T Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
			Z 08	Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	
SG9 Q	ΥT	6060	Menge		X	
SG9 Q	ΥT	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
	hlagt	e Jahresmenge				
gesamt SG9					Muss [106] U [513] U [B8]	[106] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E24/ Z29 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 Q	TY				Muss	
SG9 Q	YΤΥ	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	
	ΣΤΥ	6060	Menge	nangabe	X	
SG9 Q	YΤ	6411	KWH	Kilowattstunde	X	
TUM Kur SG9 SG9 Q	e TY	work			Soll [46] U [108] U [109] U [B8]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Gas [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [109] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02 vorhanden
	TY	6063	Y02	Kundenwert	X	
	(6060	····	nangabe	X	
		6411	·	Kilowattstunde	X	
SG9 Q	ΥΥ	0411	KWH	Kilowattstunde	^	
Meldepui SG10 SG10 C		р			Muss Muss	
SG10 C		7059	Z01	Meldepunkttyp	X	
SG10 C	CI	7037	Z30 Z31	ID der Marktlokation ID der Messlokation	X X	
Kategorie	e des	Zeitreihentyps				
SG10 SG10 C		.51.			Muss [B7] Muss	
SG10 C		7059	15	Struktur	X	
SG10 C		7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	
Zeitreihe SG10						
SG10 C			<u> </u>		Muss	
	AV	7111	Code d	es Zeitreihentyp	X	
SG10 C						
	ngsek				Muss [59] U ([193] X	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M



EDIFACT Struktu	ır	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
			entifikator	11035	
		Prunde	entilikator		[193] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+Z01++Z30 vorhanden [238] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+Z01 nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 70	37	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungsebene Marktlokation SG10	e der				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 71	11	E03 E04 E05 E06 E07 E08	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung	X X X X X	
Spannungsebene Messlokation	e der	E09	MS/NS Umspannung	^	
SG10				Muss [B1]	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 70	37	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	
Spannungsebene Messlokation SG10 SG10 CAV	e der			Muss	
SG10 CAV 71	11	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X X	
Verlustfaktor Traf	fo				
SG10 SG10 CCI				Muss [B2] Muss	
SG10 CCI 70	37	Z16	Verlustfaktor Trafo	X	
Verlustfaktor Trat SG10	fo				-
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 71		Z28	Verlustfaktor	Χ	
SG10 CAV 71		Verlus	tfaktor Trafo in %	X	
Messtechnische					
der Marktlokation SG10	I			Muss [59] U [B8]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 70	37	Z83	Messtechnische Einordung der Marktlokation	X	
Messtechnische der Marktlokation SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 71	11	Z52	iMS	X	
		Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X X	



EDIFAC	CT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die	Bedingung
			IZ-		Geschäftsdatenanfrage	
				unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
Wahlred						
	rungs	sverfahrens			M [50] [000]	FOLWAR MD ID 's COO NAD ME
SG10					Muss [59] U [226]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom
						[226] Wenn in derselben SG8
						SEQ+Z01 das SG10 CCI+++Z83
						CAV+Z52 vorhanden
SG10 (Muss	
SG10 (CCI	7037	Z84	Wahlrecht des Bilanzierungsverfahrens	Χ	
Wahlred	cht de	S				
	rungs	verfahrens				
SG10						
SG10 (75.	\M_=l=l===l+++=	Muss	
SG10 (JAV	/111	Z54	Wahlrecht durch LF	X	
			Z55	gegeben Wahlrecht durch LF nicht	Χ	
				gegeben	^	
Macciaio	rtiibo	rmittlungsfall	<u> </u>			
der Marl						
SG10					Muss [59] U [226]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF
						aus Sparte Strom
						[226] Wenn in derselben SG8
						SEQ+Z01 das SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 vorhanden
SG10 (CCI				Muss	OAVTZOZ VOITIATIUETI
SG10 C		7037	Z78	Messwertübermittlungsfall	X	
			•	der Marktlokation	,,	
Messwe	ertühe	rmittlungsfall				
der Marl						
SG10						
SG10 (<u>.</u>	Muss	
SG10 (CAV	7111	Z59	Konfiguration für MÜ-A	X	
			Z40 Z41	Konfiguration für MÜ-B Konfiguration für MÜ-C	X X	
			Z41 Z42	Konfiguration für MÜ-D	X	
			Z43	Konfiguration für MÜ-E	X	
OBIS-Da	aten					
SG8					Muss [261]	[261] Für jede ID im SG5 LOC+172
						DE3225 mindestens einmal
000 -	SE 2					anzugeben
	SEQ	1220	702	ORIS Datos	Muss	
SG8 S	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten	X	
		die ID einer				
		/ Messlokation				
/ Tranch SG8	ie / IVI	aBiS-ZP				
	RFF				Muss	
	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	
	RFF	1154	·	er Marktlokation/	X	
		-	:	okation/Tranche		
Referen	z auf	die				
Geräten						
3 G0			•		Muss [262]	[262] Wenn im SG8 RFF+AVE
SG8 SG8 F	RFF					
	RFF					derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-
	RFF					Daten) auf eine 33stellige ID
	RFF					



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	
			Prüfidentifikator		11035	
SG8	RFF	1153	MG Z11	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters	X X	
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	
	Kennza		:		•	
овіз-і SG8 SG8	PIA	alli			Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG8	PIA	7140	OBIS-F	Kennzahl	X [B18]	
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Vor- u	nd Nac	hkommastellen				
des Zä SG10	ählwerk				Muss ([59] U [273]) O ([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+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI	7059	11	Produkt	X	
SG10	CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	
des Zä	ählwerk	chkommastellen				
des Zä SG10	ählwerk				Muss	
des Zä SG10 SG10	ahlwerk CAV			e der Vorkommastelle	Muss X	
des Zä SG10 SG10 SG10	CAV CAV	as .	Angabe	e der Vorkommastelle e der Nachkommastelle		
des Zä SG10 SG10 SG10 SG10	CAV CAV CAV	7110 7110 zeichnung zu	Angabe		X	[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 auf die gleiche Identifikation/ Nummer des Gerätes referenziert [271] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?:1.9.e / 1-b?:2.9.e / 1-b?:3.9.e / 1-b?:4.9.e / 1-b?:5.9.e / 1-b?:6.9.e / 1-b?:2.29.e / 1-b?: 3.29.e / 1-b?:4.29.e / 1-b?:5.29.e / 1-b?:6.29.e / 1-b?:5.29.e / 1-b?:6.29.e / 1-b?:7.29.e / 1-b?:8.29.e / 7-0?:33.86.0 / 7-10?:99.36.17 / 7-20?:99.36.17 nicht vorhanden



EDIFACT Stru	ktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Komm	unikation von	NB an LF		
		Prüfidentifikator		11035		
SG10 CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10 CCI	7036	Bezeic Gerät	hnung des Zählwerks auf dem	X		
Schwachlastfä SG10	higkeit			Muss [256] X [257]	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Χ		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Verbrauchsart an der Marktlol SG10				Muss [59] U [263]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR	
					aus Sparte Strom [263] Wenn im SG8 RFF+AVE derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten) auf eine 11stellige ID (Marktlokations-ID) aus dem SG5 LOC+172 DE3225 referenziert	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X		
Verbrauchsart SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z64 Z65 Z66	Kraft/Licht Wärme Kraft/Licht/Wärme	X X X		
Unterbrechbarl	keit					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z62 Z63	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare	X X		
		1	Verbrauchseinrichtung			
Wärmenutzung	9					
SG10 SG10 CAV				Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhanden	
SG10 CAV	7111	Z56	Speicherheizung	Χ		
		Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X		
Konzessionsak SG8	ogabedaten			Muss [B15] U [B16]	-	
SG8 SEQ				Muss		
	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X		
Referenz auf d Marktlokation SG8	lie ID einer					
SG8 RFF				Muss		
	1153	AVE	Meldepunkt	X		
	1154		er Marktlokation	Χ		



EDIF	ACT St	ruktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
Refere	enz auf	die OBIS				
SG8						
SG8	RFF	4450	740	ODIO I/ I-I	Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z10	OBIS-Kennzahl Kennzahl	X X	
		1154	; ODIS-I	Nerinzani	^	
Zuordi		abgabe				
6G10	5510115	abgabe			Muss	
-	CCI				Muss	
G10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe (Nicht-Schwachlast)	Χ	
			Z09	Konzessionsabgabe	Χ	
				(Schwachlast)		
	ssions	abgabe				
G10						
	CAV	7444	WAC	f 11 -	Muss	
SG10	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV	X	
			SA	eingegliedert sind Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV,	Х	
				Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden	X	
			TA	vorliegt Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe	X	
			TAS	KA) und für Gas § 2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für	X	
			тк	Tarifkunden vorliegt für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher	X	
			TKS	Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderen	X	
			тѕ	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	
G10	CAV	7110	Konzes	wiru ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden
3G10	CAV	7110		renkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]	[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue GG8	r-/Abga	beninformation			Soll [131] U [B15]	[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Chambro 30 chordenion
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/Abgabeninformation	X	

Referenz auf die ID einer



		Komm	unikation von	Geschäftsdatenanfrage NB an LF		
		Prüfide	entifikator	11035		
/larkt	lokation)				
SG8						
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X	
	enz auf	die OBIS				
SG8	DEE				Muss	
SG8	RFF	4450	740	ODIC Kananahi	Muss	
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	OBIS-I	Kennzahl	X	
		abenbefreiung				
SG10					Muss	
	CCI				Muss	
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	
SG10	CCI	7037	Z65	Stromsteuer befreit	X	
			Z66	Stromsteuer pflichtig	X	
	inderal	oatt			Mueo [64] II [422]	[61] Cogmontarians ist cons
SG8					Muss [61] U [132]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
						[132] Wenn SG4 AGR+E03:E10
						vorhanden
SG8	SEQ				Muss	
SG8		1229	Z12	Gemeinderabatt	X	
	inderal	patt				
SG9					Muss	
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	Χ	
SG9	QTY	6060	Menge		X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	
	inrichtu	ngsdaten				
SG8					Muss [B4]	
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	
		die ID einer				
	okation	l				
	D					
	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	
SG8 SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X	
SG8 SG8 SG8						
SG8 SG8 SG8 Refere	enz auf					
SG8 SG8 SG8 Refere	enz auf	das Gateway				
SG8 SG8 SG8 Refere Smart	enz auf meter-(0 1114001 1170101	14001114
SG8 SG8 Sefere Smart	enz auf				Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
	enz auf meter-(Z14	Smartmeter-Gateway	Soll [166] U [215]	[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13
SG8 SG8 SG8 Refere Smart SG8 SG8	enz auf meter-(RFF RFF	Gateway 1153		Smartmeter-Gateway	X	[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13
SG8 SG8 SG8 Refere Smart SG8 SG8	enz auf meter-(Gateway	Identifi	Smartmeter-Gateway kation/Nummer des neter-Gateway		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13
SG8 SG8 SG8 Refere Smart SG8 SG8	enz auf meter-f RFF RFF RFF	Gateway 1153	Identifi	kation/Nummer des	X	[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13
SG8 SG8 SG8 Refere Smart SG8 SG8 SG8	enz auf meter-f RFF RFF RFF	Gateway 1153	Identifi	kation/Nummer des	X	[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13
SG8 SG8 SG8 Refere Smart SG8 SG8	RFF RFF RFF	Gateway 1153	Identifi	kation/Nummer des	X X	[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13

01.10.2018



EDIFACT Str	uktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommu	nikation von	NB an LF		
		Prüfider	ntifikator	11035		
SG10						
SG10 CAV	7444	A117		Muss	[40] Warra MD ID in COO NAD AM	
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI aus Sparte Gas	
		WSZ	analoger	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M	
		LAZ	Wechselstromzähler Lastgangzähler	X [59]	aus Sparte Strom	
		MAZ	Maximumzähler	X [59]		
		MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]		
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]		
		BGZ TRZ	Balgengaszähler	X [46]		
		UGZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler	X [46] X [46]		
		WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]		
		MRG EHZ	Messdatenregistriergerät elektronischer	X [46] X		
			Haushaltszähler			
		IVA	Individuelle Abstimmung	X		
SG10 CAV	7110	Z01	(Sonderausstattung) EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13	
		Z02	EDL21	X [136]	CAV+EHZ vorhanden	
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]		
Zählergröße ((Gas)					
SG10 CAV				Muss [46] U [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI aus Sparte Gas [229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG nicht vorhanden	
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10	X	OAV TWING HIGH VOITIGHEET	
		G100	Gaszähler G100	X		
		:	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000	X X		
		:	Gaszähler G12500	X		
		G16 G160	Gaszähler G16 Gaszähler G160	X X		
		G1600	Gaszähler G1600	X		
		G16000 G2.5	Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5	X X		
		G25	Gaszähler G25	X		
		G250 G2500	Gaszähler G250 Gaszähler G2500	X		
		G2500	Gaszähler G4	X X		
		G40	Gaszähler G40	X		
		G400 G4000	Gaszähler G400 Gaszähler G4000	X X		
		G6	Gaszähler G6	X		
		G65 G650	Gaszähler G65 Gaszähler G650	X X		
		G6500		X		
Identifikation/ Gerätes SG10	Nummer des					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräten	ummer	Χ		
Tarifanzahl						
SG10 CAV				Mune [50] 11 [400]	[E0] Woon MD ID := 000 NAC 44	
SG10 CAV				Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom [139] Wenn SG10 CAV+IVA nicht	

vorhanden



EDIFACT Sti	ruktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Komm	unikation von	NB an LF		
		Prüfide	entifikator	11035		
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif	X		
		ZTZ	Zweitarif	X		
		NTZ	Mehrtarif	X		
Energierichtu	ung					
SG10	_					
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom	
SG10 CAV	7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X		
Fernschaltun						
Zähleinrichtu	ıng					
SG10 SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF aus Sparte Strom	
SG10 CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV	7110	Z06	vorhanden	Χ		
		Z07	nicht vorhanden	X		
Messwerterfa	assung an der					
Zähleinrichtu						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X		
Messwerterfa	assung an der					
Zähleinrichtu						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X		
Wandlerdate SG8	en			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	X		
Referenz auf	f die					
Gerätenumm						
SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Wandler						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	X		
Identifikation/ Gerätes	/Nummer des					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110		nummer	Χ		
		-				
Wandlertyp υ SG10	und Faktor					
J J J J		1		Muss		

Muss



EDIFACT Struk	tur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Komm	unikation von	NB an LF		
		Prüfide	entifikator	11035		
SG10 CAV						
	'111	MIW	Messwandlersatz Strom	Χ		
		MPW	Kombimesswandlersatz	Χ		
		MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler	Х		
		MUW	Messwandlersatz Spannung	X		
SG10 CAV 7	'110	·· · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	erfaktor	X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/	
				[]	MPW/ MBW vorhanden	
Mengenumwert	erdaten					
SG8				Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR	
					aus Sparte Gas	
					[130] Wenn an Messlokation	
SG8 SEQ		š		Muss	vorhanden	
	229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
		; =00	ongonaniwonor Daton			
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8						
SG8 RFF				Muss		
	153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
	154	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer	Χ		
Mengenumwert	er					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7	7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Identifikation/Nu	ummer des					
Gerätes						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
	7111	Z30	Gerätenummer	X		
	7110	Gerate	nummer	X		
Mengenumwert	ertyp					
SG10				14		
SG10 CAV		DMII	Dieldersen	Muss		
SG10 CAV 7	'111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwerte	X X		
			r			
		ZMU	Zustandsmengenumwerter	X		
Kommunikation	seinrichtung					
sdaten						
SG8				Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation	
SG8 SEQ				Muss	vorhanden	
	229	Z05	Kommunikationseinrichtung	X		
			sdaten	^		
Referenz auf di						
Gerätenummer SG8						
SG8 RFF				Muss		
	153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
	154	••••••••	nummer	X		
		. 50.00				
Kommunikation SG10	seinrichtung			Muss		
SG10 CCI				Muss		
	037	Z26	Kommunikationseinrichtung	X		
	031	220	Rommanionsemilicituity	^		



EDIFACT Struktur			reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Komm	unikation von	NB an LF		
		Prüfide	entifikator	11035		
 dentifikation/l	Nummer des					
Gerätes						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Х		
Kommunikatio	nseinrichtung					
styp						
SG10						
SG10 CAV			0011/0000///	Muss		
SG10 CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-Kom	X		
		ETH	Einr. Ethernet-KomEinricht.	Χ		
		-111	LAN/WLAN	^		
		PLC	PLC-KomEinrichtung	Χ		
		PST	Festnetz-KomEinricht.	Χ		
		DC:	TAE	V		
		DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X		
		: -1-	LILTNOHLTLIHL.	^		
Daten der tecl						
Steuereinricht	ung			Coll [420]	[400] Wann on Manadalad	
SG8				Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden	
SG8 SEQ				Muss	vomanacii	
SG8 SEQ	1229	Z06	Daten der technischen	X		
			Steuereinrichtung	•		
Referenz auf o Gerätenumme SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	Χ		
Tachniacha		:				
Technische Steuereinricht	una					
SG10	··· · · · · · · · · · · · · · · · · ·			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Technische	X		
			Steuereinrichtung			
Identifikation/ľ	Nummer des	-				
Gerätes						
Gerales						
				Muss		
SG10 SG10 CAV			Carätanummar	X		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	^		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV	7111 7110		nummer	X		
SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV						
SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Technische	7110					
SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Technische Steuereinricht	7110					
SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Technische Steuereinricht SG10	7110					
SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Technische Steuereinricht SG10 CAV	7110 ungstyp			Х		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Technische Steuereinricht SG10 CAV	7110 ungstyp	Geräte	nummer	X Muss		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Technische Steuereinricht SG10 SG10 CAV SG10 CAV	7110 ungstyp 7111	Geräte RSU	nummer Rundsteuerempfänger	X Muss X		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Technische Steuereinricht SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV	7110 ungstyp 7111	Geräte RSU	nummer Rundsteuerempfänger	Muss X X	[130] Wenn an Messlokation	
SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Technische Steuereinricht SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV	7110 ungstyp 7111	Geräte RSU	nummer Rundsteuerempfänger	X Muss X	[130] Wenn an Messlokation vorhanden	
SG10 SG10 CAV SG10 CAV	7110 ungstyp 7111	Geräte RSU	nummer Rundsteuerempfänger	Muss X X		

Referenz auf den MSB



EDIFACT Struktu	ur Be	eschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
	K	ommunikation von	NB an LF		
	Pı	üfidentifikator	11035		
SG8			.,		
SG8 RFF	F0 7/	E	Muss		
SG8 RFF 11		Gateway-Administrator	X		
SG8 RFF 11	54 M	arkpartner-ID	X		
Smartmeter-Gate	eway				
SG10			Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 70	37 Z7	'5 Smartmeter-Gateway	Muss X		
		3 Smartineter-Gateway	^		
dentifikation/Nur Gerätes	nmer des				
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 71	11 Z3	0 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 71	10 G	erätenummer	X		
Steuerbox				-	
SG8			Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden	
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 12	29 Z1	4 Steuerbox	Х		
Referenz auf das	i i				
Smartmeter-Gate	eway				
SG8			Muss		
SG8 RFF	F2 74	4 Smortmotor Cataway	Muss		
	53 Z1	4 Smartmeter-Gateway entifikation/Nummer des	X X		
500 KH H		nartmeter-Gateway	X		
Referenz auf die				-	
Gerätenummer					
SG8 SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 11	53 M	G Gerätenummer des Zähle			
		erätenummer	X X		
Steuerbox	1	oratorial illinoi		-	
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 70	37 Z7	6 Steuerbox	X		
Identifikation/Nur	nmer des				
Gerätes					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 71			X		
SG10 CAV 71	:	erätenummer	X		
Endverbraucher/ SG12	Kunde		Muss [531]	[531] Hinweis: Vertragspartner de Lieferanten	
SG12 NAD			Muss	Liereranten	
SG12 NAD 30	35 UI	D Letztverbraucher/ Kunde	X		
		ame	X		
SG12 NAD 30			X		
		Personennamen			
	Z		X		
		Firmenbezeichnung			

Kundennummer beim Lieferanten



EDIFA	CT Str	uktur	Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
					NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035		
SG12						
SG12	RFF				Kann	
SG12	RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	
SG12	RFF	1154	Kunde	nnummer beim LF	X	
		etreiber an der				
Messlo S G12	kation				Musa (DE)	
SG12	NAD				Muss [B5] Muss	
SG12		3035	DEB	Messstellenbetreiber	X	
SG12		3039	MP-ID	Wessstelleribetreiber	X	
SG12		3055	9	GS1	Χ	
0012	IVAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband	X	
			332	der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Abrech Messte NNE fü SG12 SG12	ellenbe ir kME	triebs über			Muss [235]	[235] Wenn das RFF+AVE aus de selben SG12 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG8 SEQ+Z03, in dem SG1 CCI+++E13 CAV+MME nicht vorhanden ist, referenziert
SG12	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	
SG12	RFF	1154	Abrech	inung über NNE (Ja/Nein)	X	
	nz auf kation	die ID einer				
SG12	RFF				Muss	
G12	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ	
G12	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X	
	kation	sanschrift				
SG12					Muss	
SG12					Muss	
3G12		3035	DP	Lieferanschrift	X	
G12		3124		ir Name und Anschrift	Kann	
SG12	NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Muss	
G12		3251	Postlei	tzahl	X	
G12		3207	··•	name, Code	X	
Nachrid	chten-l	Endesegment				
	UNT	<u> </u>			Muss	
	UNT	0074	Anzah Nachri	der Segmente in einer	X	
			: I \QUIIII	OTT		

01.10.2018



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 Kommunikation von Prüfidentifikator		Informations- meldung über existierende Zuordnung NB an LF 11036	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF 11037	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung NB an LF 11038	Bedingung
Nachi		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051 0057	UN 5.1h	UN/CEFACT Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Begin		achricht			Muss	Muse	Muss	
	BGM	1001	EAA	Informationsmolduse	Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E44	Informationsmeldung	X X	X	X X	
	BGM		DOKUIN	entennummer	^	^	^	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID SG2 SG2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Χ	X	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	Х	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Х	Х	
	echpart	ner						
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	00							
SG3	COM			/ A 1	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	0	0	0	
			AL	Handy	U	U	U	



EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	meldung zur	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11036	11037	11038	
MP-II) Empfä	inger						
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Χ	Х	
			305	ETSO (European Transmission System Operator)	Х	Χ	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	X	
Vorga SG4 SG4	ing IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Liefer	richtung	I						
SG4 SG4	IMD				Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	X	X	X	
SG4	IMD	7009	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Begin	n zum							
SG4 SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder inne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM					Muss		
SG4 SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X		
			:	inne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		-
Bilanz SG4	zierungs	ende	i i					
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X	Χ	Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X	X	
			Zeitspa	inne, Wert				
SG4	DTM		102	CCYYMMDD		X	X	
_	aktions	grund						
			:					
SG4	e T C				N A	NA. 100	N 4	
SG4 SG4 SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Muss X	Muss	Muss X	



EDIE 4	ACT Str	ruktur	Booch	nihung	Informations	Informations	Informations	Rodingung
EDIFF	ACT Str	uktui	Beschr	elbung	meldung	Informations- meldung zur	meldung zur	bealinguing
					über	Beendigung	Aufhebung	
					existierende	der Zuordnung	einer zuk. Zuordnung	
			Kommi	ınikation von	Zuordnung NB an LF	NB an LF	NB an LF	
						11037	11038	
			Fruitael	ntifikator	11036	11037	11036	
			ZC8	existierende Zuordnung Beendigung der		Χ		
				Zuordnung				
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung			Χ	
				wegen Auszug des				
				Kunden				
			ZH0	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines				
				anderen Lieferanten zu				
			7114	einem früheren Termin			V	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung			X	
				wegen Stilllegung				
Melde	punkt							
SG5	-							[61] Segmentgruppe ist
					[583]	[583]	[583]	genau einmal je SG4 IDE anzugeben
								[583] Hinweis:
								Verwendung der ID der
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	Marktlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik		Χ	X	X	
Priifid	entifika	tor	<u> </u>					-
SG6	CITUIINA	ioi			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	X	
SG6	RFF	1154	11036	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung	Χ			
				über existierende				
				Zuordnung				
			11037	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur		Х		
				Beendigung der				
				Zuordnung				
			11038	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur			X	
				Aufhebung einer zuk.				
				Zuordnung				
		gangsnummer						
	nfrage	nachricht)						
SG6	DEF				Muss			
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-	Muss X			
				Referenznummer	, · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Х			
	gter Ma	arktpartner MP-						
ID SG12					Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant
00.2					mace [eco]			[571] Hinweis:
								Auslösender Marktpartner
								(LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0.
								(LFA bei STS+7++2G9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Muss X		Muss X	LFN bei STS+7++ZH0,



EDIFACT Struktur	Besc	hreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung		einer zuk.	Bedingung
	Komr	munikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
	Prüfic	dentifikator	11036	11037	11038	
SG12 NAD 3039	MP-II)	Х		Х	
SG12 NAD 305 5	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X		X X	
Nachrichten-Endes	egment		Muss	Muss	Muss	
UNT 007 4	Anza Nach	hl der Segmente in einer richt	X	X	X	
UNT 0062	Nach	richten-Referenznummer	X	X	X	



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 das jeweilige SLP und TLP Bilanzierungsverfahren werden 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 SG7 CCI Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation nachzulesen.

Für den Fall, dass ein Netzbetreiber eine komplexere Formel zur Ermittlung der Energiemengen nutzt, als die im MIG im SG7 CCI Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation beschrieben ist, ist es erforderlich eine Abbildung in Marktlokationen und Messlokationen vorzunehmen. Somit sind für eine solche Marktlokation zwei Identifikatoren erforderlich. Über die Messlokation sind unter anderem die Daten der Messlokation und der am Zähler vorhandenen OBIS-Kennzahlen zu übermitteln. Über die Marktlokation werden die OBIS-Kennzahlen genannt, die zur Abrechnung der Netznutzung verwendet werden. In diesem Fall ist die Rechenformel für die Verlagerung der gemessenen Energiemenge zu den Abrechnungsmengen auf der Internetseite des jeweiligen Netzbetreibers zu veröffentlichen.

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-Bilanzierung mitzugeben.

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

01.10.2018



5 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	7		
	Gesamtes Dokument	Version Nachrichtenbeschreibung 5.1g	Version Nachrichtenbeschreibung 5.1h	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
18114	AHB Tabellen aller UTILMD AHB	Folgende Bedingungen sind vorhanden und haben folgende Formulierung: [192] Wenn SG10 CCl+Z01++Z71 nicht vorhanden [193] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCl+Z01++Z30/ Z71 vorhanden [197] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCl+Z01++Z31/ Z71 vorhanden [198] Für jede ID im SG5 LOC+172 DE3225, auf die ein SG8 RFF+AVE einer SG8 SEQ+Z01 referenziert in der das SG10 CCl+Z01++Z31/Z71 vorhanden ist [251] Wenn in der anderen SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCl+Z15++Z30 / Z71 vorhanden [266] Wenn das SG8 RFF+AVE derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) auf dasselbe SG5 LOC+172 referenziert wie ein SG8 SEQ+Z01, in der das CCl+Z01 (Meldepunkttyp) nicht vorhanden ist, und die OBIS-Kennzahl zur Messlokation gehört, die mit der ID aus LOC+172 identifiziert wird. [269] Wenn das SG8 RFF+AVE derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) auf dasselbe SG5 LOC+172 referenziert wie ein SG8 SEQ+Z01, in der das CCl+Z01++Z71 vorhanden ist, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal für die OBIS-Daten der Messlokation anzugeben, die mit der ID aus LOC+172 identifiziert wird. [272] Wenn SG10 CCl+Z15++Z30 / Z70 / Z71 vorhanden [275] Für jede ID im SG5 LOC+172 DE3225, auf die ein SG8 RFF+AVE einer SG8 SEQ+Z01 referenziert, in der das SG10 CCl+Z01++Z71 vorhanden ist, ist diese Segmentgruppe	Folgende Bedingungen sind weiterhin in mindestens einem UTILMD AHB genutzt, jedoch wurden sie wie folgt umformuliert: [193] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+Z01++Z30 vorhanden [197] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+Z01++Z31 vorhanden [198] Für jede ID im SG5 LOC+172 DE3225, auf die ein SG8 RFF+AVE einer SG8 SEQ+Z01 referenziert in der das SG10 CCI+Z01++Z31 vorhanden ist [251] Wenn in der anderen SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+Z15++Z30 vorhanden [272] Wenn SG10 CCI+Z15++Z30 / Z70 vorhanden [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben. [591] Hinweis: In diesem Anwendungsfall werden nur OBIS-Daten angegeben, die zum Änderungsdatum an einer Marktlokation oder Tranche vorhanden sind. [595] Hinweis: In diesem Anwendungsfall werden nur OBIS-Daten angegeben, die zum Anfragedatum an einer Messlokation vorhanden sind. [597] Hinweis: In diesem Anwendungsfall werden nur OBIS-Daten angegeben, die zum Anfragedatum an einer Messlokation vorhanden sind. [597] Hinweis: In diesem Anwendungsfall werden nur OBIS-Daten angegeben, die zum Anfragedatum an einer Marktlokation oder Tranche vorhanden sind. [696] Wenn SG10 CCI+Z01++Z71 nicht vorhanden	Durch die Einführung der Marktlokations ID werden die Bedingungen vereinfacht bzw. gelöscht.	Genehmigt	



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		mindestens einmal für die OBIS-Daten der	[269] Wenn das SG8 RFF+AVE derselben SG8		
		Messlokation und mindestens einmal für die	SEQ+Z02 (OBIS-Daten) auf dasselbe SG5		
		OBIS-Daten der Marktlokation anzugeben, die	LOC+172 referenziert wie ein SG8 SEQ+Z01, in		
		durch die ID aus LOC+172 identifiziert werden.	der das CCI+Z01++Z71 vorhanden ist, ist diese		
		[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und	Segmentgruppe mindestens einmal für die		
		alle Identifikatoren der Messlokationen	OBIS-Daten der Messlokation anzugeben, die mit		
		anzugeben. Sollte für die Markt- und Messlokation	der ID aus LOC+172 identifiziert wird.		
		die gleiche ID verwendet worden sein, so ist diese			
		nur einmal aufzuführen.	Gelöscht im AHB GPKE:		
		[591] Hinweis: In diesem Anwendungsfall werden	[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 in einem		
		nur OBIS-Daten angegeben, die zum	SG4 IDE vorhanden		
		Anderungsdatum an einer Marktlokation oder	[266] Wenn das SG8 RFF+AVE derselben SG8		
		Tranche vorhanden sind. Wenn in SG8 SEQ+Z01	SEQ+Z02 (OBIS-Daten) auf dasselbe SG5		
		das SG10 CCI+Z15++Z71 vorhanden ist, werden	LOC+172 referenziert wie ein SG8 SEQ+Z01, in		
		in diesem Anwendungsfall die OBIS-Daten der	der das CCI+Z01 (Meldepunkttyp) nicht		
		Messlokation nicht übermittelt. Im IT-System des	vorhanden ist, und die OBIS-Kennzahl zur		
		Empfängers dürfen die OBIS-Daten der	Messlokation gehört, die mit der ID aus LOC+172		
		Messlokation somit nicht verändert oder gar	identifiziert wird.		
		überschrieben werden.			
		[593] Hinweis: Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10	Gelöscht im AHB Einspeiser:		
		CCI+Z15++Z71 vorhanden ist, dürfen in dieser	[275] Für jede ID im SG5 LOC+172 DE3225, auf		
		Anfrage nur OBIS-Daten, die an der Marktlokation	die ein SG8 RFF+AVE einer SG8 SEQ+Z01		
		oder Tranche vorhanden sind, und dessen ID in	referenziert, in der das SG10 CCI+Z01++Z71		
		der Anfrage in LOC+172 enthalten ist, angefragt	vorhanden ist, ist diese Segmentgruppe		
		werden. Die OBIS-Daten der Messlokation, die mit derselben ID identifiziert wird, werden mit	mindestens einmal für die OBIS-Daten der Messlokation und mindestens einmal für die		
		diesem Anwendungsfall nicht angefragt.	OBIS-Daten der Marktlokation anzugeben, die		
		[594] Hinweis: Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10	durch die ID aus LOC+172 identifiziert werden.		
		CCI+Z15++Z71 vorhanden ist, dürfen in dieser	duich die 1D aus LOC+172 identilitziert werden.		
		Anfrage nur OBIS-Daten, die an der Messlokation	Gelöscht im AHB SDÄ:		
		vorhanden sind, und dessen ID in der Anfrage in	[593] Hinweis: Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10		
		LOC+172 enthalten ist, angefragt werden. Die	CCI+Z15++Z71 vorhanden ist, dürfen in dieser		
		OBIS-Daten der Marktlokation, die mit derselben	Anfrage nur OBIS-Daten, die an der Marktlokation		
		ID identifiziert wird, werden mit diesem	oder Tranche vorhanden sind, und dessen ID in		
		Anwendungsfall nicht angefragt.	der Anfrage in LOC+172 enthalten ist, angefragt		
		[595] Hinweis: In diesem Anwendungsfall werden	werden. Die OBIS-Daten der Messlokation, die		
		nur OBIS-Daten angegeben, die zum	mit derselben ID identifiziert wird, werden mit		
		Anfragedatum an einer Messlokation vorhanden	diesem Anwendungsfall nicht angefragt.		
		sind. Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10	[594] Hinweis: Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10		
		CCI+Z15++Z71 vorhanden ist, werden die	CCI+Z15++Z71 vorhanden ist, dürfen in dieser		



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1		
		OBIS-Daten der Marktlokation, dessen ID in der Anfrage in LOC+172 enthalten ist, nicht übermittelt. Im IT-System des Empfängers dürfen die OBIS-Daten der Marktlokation somit nicht verändert oder gar überschrieben werden. [597] Hinweis: In diesem Anwendungsfall werden nur OBIS-Daten angegeben, die zum Anfragedatum an einer Marktlokation oder Tranche vorhanden sind. Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+Z15++Z71 vorhanden ist, werden die OBIS-Daten der Messlokation, dessen ID in LOC+172 enthalten ist, in diesem Anwendungsfall nicht übermittelt. Im IT-System des Empfängers dürfen die OBIS-Daten der Messlokation somit nicht verändert oder gar überschrieben werden.	Anfrage nur OBIS-Daten, die an der Messlokation vorhanden sind, und dessen ID in der Anfrage in LOC+172 enthalten ist, angefragt werden. Die OBIS-Daten der Marktlokation, die mit derselben ID identifiziert wird, werden mit diesem Anwendungsfall nicht angefragt.			
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 6.0f	Version Anwendungshandbuch 6.0g	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
17405	bzw. nächste Turnusablesung zur	Muss [24] U [230] [24] Wenn SG4 DTM+752 vorhanden [230] Sich ergebendes Datum/ Zeitraum aus DTM+752 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein	Muss [24] U [230] [24] Wenn SG4 DTM+752 vorhanden [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+752 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein	Präzisierung für die Verwendung des DTM+Z09 bei Jahresübergreifendem Zeitraum	Genehmigt: Fehler (26.03.2018)	
17251	SG4 DTM+672 (Turnusintervall) Anwendungsfall 11002 Bestätigung	Muss [25] U [234] [25] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E14/ E24 vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden	Muss [25] U ([46] O [234]) [25] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E14/ E24 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden	Das Turnusintervall muss auch bei Gas angegeben werden.	Genehmigt: Fehler (01.09.2017)	



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
	11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge					
18109	AGR+E03 Zahler der Netznutzung Antwort Auf die Geschäftsdatenanfra ge 11035	Soll [561] Hinweis: Nicht an zukünftig zugeordnete LF	Soll [283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist	Anpassung war erforderlich da es ein "Soll" nicht ohne Bedingnung geben darf. Somit wurde die fachliche Aussage aus dem Hinweis in eine Bedingung umgebaut.	Genehmigt: Fehler (17.07.2018)	
17306	t Anmeldung zur Grund-/	SG 9 Veranschlagte Jahresmenge gesamt: Muss [106] U [513] U [B8] Mit: [106] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E24/ Z29 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	SG 9 Veranschlagte Jahresmenge gesamt: Muss ([106] U ([513] U [B8])) O ([232] U [598]) Mit: [106] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E24/ Z29 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 [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 vorhanden [598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlokationen mit Bilanzierungsgrundlage RLM einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat.	Dem Ersatz- oder Grundversorger wird der Kunde an der Marktlokation durch den Netzbetreiber zugewiesen. Er hat somit keinen Kundenkontakt über den er eine Einschätzung der vom Kunden benötigten Energie erhalten könnte. Damit der LF auch bei den Marktlokationen, deren verbrauchte Energie bisher mit kME erfasst und SLP-Bilanziert wurden auch nach der Ausstattung deren Messlokationen mit iMS weiterhin eine Abschätzung der für ein Jahr zu beschaffenden Energie erhält, soll auch in diesen Fällen weiterhin die veranschlagte Jahresmenge gesamt ausgetauscht werden. Dieser mit geringem Implementierungsaufwand verbundene Informationsaustausch, stellt eine temporäre Hilfestellung dar. Dieser Informationsaustausch wird spätestens im Zielmodell durch einen fachlich besser passenden	Genehmigt: Fehler (15.11.2017)	



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				Informationsaustausch ersetzt werden. Die veranschlagte Jahresmenge gesamt soll die beste Abschätzung des Jahresenergieverbrauchs zum Zeitpunkt der Versendung durch den NB darstellen. Sie findet keine Berücksichtigung in der bilanzielle Behandlung der Marktlokation, wenn die Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation RLM ist.	
18035	SG8 Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP / Teil des EUZ-Tupels SG10 CCI+Z01 Meldepunkttyp Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung NN 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge	Muss [112] [112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 in einem SG4 IDE vorhanden	Muss	Auch bei pauschalen Marktlokationen muss der Meldepunkttyp angegeben werden.	Genehmigt: Fehler (17.07.2018)
18156	OBIS-Daten SG8 Anwendungsfall 11002, 11013 11014, 11035	Muss [119] U [261] [119] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+Z29 nicht vorhanden [261] Für jede ID im SG5 LOC+172 DE3225 mindestens einmal anzugeben	Muss [261] [261] Für jede ID im SG5 LOC+172 DE3225 mindestens einmal anzugeben	In der MSCONS ist festgelegt, dass für pauschale Marktlokationen (Pauschalanlagen) immer eine Energiemenge zu übermitteln ist. Da außerdem seit langem festgelegt ist, dass bei regelmäßigen Bewegungsdatenaustausch die OBIS-Kennzahl im Rahmen der Stammdatenmeldungen im	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Ände	erungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
				Vorfeld dem Empfänger bekannt zu geben sind, sind alle UTILMD-Anwendungsfälle, die davon betroffen sind dahingehend anzupassen, dass auch für Pauschalanlagen die entsprechende OBIS-Kennzahl auf Ebene der Marktlokation auszutauschen ist.		
18115	11001 Anmeldung NN 11002 Bestätigung Anmeldung NN 11013 Anmeldung EoG 11014 Bestätigung EoG 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11042 Anmeldung MSB 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11169 Bestätigung Anmeldung gMSB 11169 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11074 Stammdaten auf eine ORDERS 11075 Stammdaten aufgrund einer Änderung 11076 Antwort auf Stammdatenänderun g 11078 Bestätigung	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten Beschreibung mit A: und B: vorhanden Kapitel "Bedeutung der Kürzel A: und B: "vorhanden	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten Beschreibung mit A: und B: nicht vorhanden Kapitel "Bedeutung der Kürzel A: und B:" nicht vorhanden	Durch die Einführung der Marktlokations ID ist die Darstellung von A: und B: nicht mehr erforderlich und es ist nur noch der Teil von B: relevant	Genehmigt	



Änd-ID Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
	Bisher	Neu		
Anmel	dung			
11079	Bestätigung			
Anmel	dung Neuanl.			
u. LW	m. Trbild. b.			
	N-KWKG			
	Antwort auf die			
	äftsdatenanfra			
ge	Nicht bila.rel			
11112	Nicht bila.rel			
Änderu	ing vom NB			
11116	Änderung vom			
MSB n	nit			
Abhän	gigkeiten			
11117	Änderung vom			
MSB n				
Abhän	gigkeiten			
11126	Änderung der			
Bilanzi	erungsgrundla			
ge				
11139	Nicht bila. rel.			
Anfrag	e an NB			
	Antwort auf			
Anfrag	e			
11143	Anfrage an			
MSB n	nit			
	gigkeiten			
	Antwort auf			
Anfrag	e			
11147	Anfrage an			
MSB n				
Abhän	gigkeiten			
11148	Anfrage an			
MSB n	nit			
Abhän	gigkeiten			
11149	Antwort auf			
Anfrag	е			
11156	Bila.rel			
Anfrag	e an NB mit			
Abhän	gigkeiten			
11157	Antwort auf			



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1		
	Anfrage					
17394	SG8 OBIS-Daten SG8 OBIS Kennzahl Anwendungsfall 11001 Anmeldung NN	Muss [94] [94] Wenn ein Segment innerhalb der SG vorhanden	Kann	Fehler: In einer Anmeldung zur Netznutzung ist eine OBIS- Kennzahl nicht zwingend notwendig.	Genehmigt: Fehler (26.03.2018)	
17288		MUSS [B13] bzw. MUSS [210] Bedingung: [210] Wenn SG10 CCI+Z15++Z30/ Z70 nicht vorhanden	MUSS [B13] X [259] bzw. MUSS [210] X [259] Bedingung: [210] Wenn SG10 CCI+Z15++Z30/ Z70 nicht vorhanden [259] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 das PIA+5+1-b?:1.9.e / 1-b?:2.9.e / 7-0?:33.86.0 nicht vorhanden	Bei der Angabe von OBIS- Kennzahlen zu einer Marktlokation ist die Angabe einer Referenz auf die Gerätenummer nicht möglich.	Genehmigt: Fehler (25.09.2017)	
17248	CCI+Z10 (Schwachlastfähigkeit) Bestätigung Anmeldung 11002 Anmeldung EOG 11013 Bestätigung EOG Anmeldung 11014 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11035 Bestätigung Anmeldung MSB 11043	Muss [B9] Muss [B9] Muss [B9] Muss [B9] Soll [59] U [217] Soll [59] U [217] Soll [59] U [217] Soll [59] U [124] Muss [59] U [124] Muss [59] U [124] Muss [20] U [59] U [124] U [188] Muss [4] U [20] U [59] U [124] U [188] Soll [B14] Muss [59] U [124] Muss [59] U [124] Muss [59] U [124] Muss [20] U [25] U [59] U [124]	Muss [256] bzw. Muss [256] X [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 das PIA+5+1-b?:1.9.e:SRW vorhanden	Im Rahmen der Übermittlung von der Schwachlastfähigkeit einer OBIS-Kennzahl waren Interpretationsspielräume sowie unterschiedliche Auslegungsmöglichkeiten gegeben. Durch diese Vereinfachung und Klarstellung der Bedingungen werden diese abgestellt.	Genehmigt: Fehler (01.09.2017)	



Änd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
	Nicht bila.rel Änderung vom NB 11112 Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten 11116 Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten 11117 Änderung der Bilanzierungsgrundla ge 11126 Anfrage an MSB mit Abhängigkeiten 11143 Antwort auf Anfrage 11145 Anfrage an MSB mit Abhängigkeiten 11147 Anfrage an MSB mit Abhängigkeiten 11147 Anfrage an MSB mit Abhängigkeiten 11148 Antwort auf Anfrage 11148 Antwort auf Anfrage 11149 Antwort auf Anfrage					
17241	SG8 OBIS Daten SG10 CCI+Z17 / CAV DE7111 Verbrauchsart Anwendungsfall 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge	Z64 Kraft/Licht = X	Z64 Kraft/Licht = X Z65 Wärme = X Z66 Kraft/Licht/Wärme = X	In dem Anwendungsfall wurden nicht alle möglichen Verbrauchsarten aufgeführt.	Genehmigt: Fehler (01.09.2017)	
18162		Muss [B15] U ([B16] X [126])	Muss [B15] U [B16]	Aufgrund der Einführung der OBIS-Kennzahl bei pauschalen Marktlokationen kann die Bedingung 126 gestrichen	Genehmigt	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	7	
	11002, 11013, 11014, 11035			werden	
18157	SG8	Muss [119] [119] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+Z29 nicht vorhanden	Muss	In der MSCONS ist festgelegt, dass für pauschale Marktlokationen (Pauschalanlagen) immer eine Energiemenge zu übermitteln ist. Da außerdem seit langem festgelegt ist, dass bei regelmäßigen Bewegungsdatenaustausch die OBIS-Kennzahl im Rahmen der Stammdatenmeldungen im Vorfeld dem Empfänger bekannt zu geben sind, sind alle UTILMD-Anwendungsfälle, die davon betroffen sind dahingehend anzupassen, dass auch für Pauschalanlagen die entsprechende OBIS-Kennzahl auf Ebene der Marktlokation auszutauschen ist.	Genehmigt
18158	Konzessionsabgabe SG10 SG10 CAV DE7110 Anwendungsfall 11002, 11013, 11014, 11035	Muss [128] U [B3]	Muss [128]	Bedingung B3 ist nicht nötig, da Segmentgruppe 8 bereits auf Marktlokation eingeschränkt ist.	Genehmigt
	Steuer-/ Abgabeninformation SG8 Anwendungsfall 11002, 11013, 11014, 11035	Soll [131]	Soll [131] U [B15]	Die in dieser Segmentgruppe übertragenen Daten sind ausschließlich auf Ebene der Marktlokation relevant.	Genehmigt
18161	SG8 Steuer- / Abgabeinformation Referenz auf die ID einer Marktlokation Referenz auf die	Muss [119] [119] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+Z29 nicht vorhanden	Muss	In der MSCONS ist festgelegt, dass für pauschale Marktlokationen (Pauschalanlagen) immer eine Energiemenge zu übermitteln	Genehmigt



Änd-ID Ort		Änderungen		Status
	Bisher	Neu		
OBIS RFF Anwendungsfall 11002, 11013, 11 11035, 11126, 11			ist. Da außerdem seit langem festgelegt ist, dass bei regelmäßigen Bewegungsdatenaustausch die OBIS-Kennzahl im Rahmen der Stammdatenmeldungen im Vorfeld dem Empfänger bekannt zu geben sind, sind alle UTILMD-Anwendungsfälle, die davon betroffen sind dahingehend anzupassen, dass auch für Pauschalanlagen die entsprechende OBIS-Kennzahl auf Ebene der Marktlokation auszutauschen ist.	