

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

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

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 2. Oktober 2019

Version: 6.1 Stand UTILMD MIG: 5.2

Ursprüngliches Publikationsdatum: 06.05.2019 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
3	REGELN BEI ANTWORTNACHRICHTEN AUF AN- UND ABMELDUNG	4
4	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
4.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	4
4.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	12
4.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	48
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung	52
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage	56
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer	60
4.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten	95
4.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	105
4.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	109
4.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	109
4.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	136
4.12	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	141
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	142



1 Vorwort

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

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

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

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

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

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

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



2 Aufbau des Dokuments

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

3 Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung

Bei Zustimmung gilt für den Empfänger:

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

4 Anwendungsübersichten

4.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

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

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

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



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommı	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
Nachi	richten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	chten-Referenznummer	Χ	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	X	
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.)	Χ	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
SG3	echpart	iner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	Χ	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	X	X	
	nunikati	onsverbindung						
SG3	00:-							
SG3	COM			/ A 1	Muss	Muss	Muss	
SG3	COM			er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon		0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
) Empfä	inger						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenemnfänger	X	X	X	
3GZ	NAD	ასაა	WK	Nachrichtenempfänger	٨	٨	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommi	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ing							
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405	0.4	Tananaldian	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
	fikations	slogik						
SG4 SG4	IMD				Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Ende SG4	zum							
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] U [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	X		
bestät	n des be tigten V	ereits ertragsendes						
SG4 SG4	DTM						Muss [15] Soll [16] U [17]	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 (Status der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung) vorhanden
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
SG4	DTM	2005	Z05	gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			Х	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	I
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
			Z06	gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			Х	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4	DTM		102	CCYYMMDD			X	
Begin SG4	ndatum	m, Gültigkeit,						
SG4	DTM						Muss [16] U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Х	
Ende (näch: SG4		chem Termin)						
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Kündi Vertra SG4	gungsfr igs	ist des						
SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	Z 01	ZZRB			Х	
Kündi Vertra SG4		ermin des						
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
			Prüfider	ntifikator	11016	11017	11018	
			106	MMDD			Х	
Trans	aktions	arund	ſ					-
SG4	aktions	grunu						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	X	Χ	Χ	
Status	der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4	STS	9013	E14	Ablehnung Sonstiges			Χ	[41] Wenn SG4
			E15	Zustimmung ohne Korrekturen		X		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem
			Z01	Zustimmung mit		O [41]		Termin) vorhanden
				Terminänderung		- []		[43] Wenn SG4 DTM+93
			Z12	Ablehnung			X [43]	(Ende zum) in der
			Z29	Vertragsbindung Ablehnung (kein			Χ	Anfrage vorhanden
				Vertragsverhältnis mehr			,	
				vorhanden)			.,	
			Z34	Ablehnung (Mehrfachkündigung)			Х	
			Z44	Zustimmung mit		0		
				Korrektur von nicht				
				bilanzierungsrel. Daten				
		Feld für						
_	neine H	linweise)						
SG4 SG4	FTX				Kann		Muss [48]	[48] Wenn in dieser SG4
304	FIX				Kalli		Kann	das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen	X		Χ	
004				(für allgemeine Hinweise)				
SG4	FTX	4440	i l'ext fur	allgemeine Information	Х		Х	
Melde SG5	ринк				Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U [333])) U [165] U (([61] U [583]) O [584]))	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12
								[328] Wenn



								ng Bedingung
EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l e
			Prüfider	ntifikator	11016	11017	11018	
								vorhanden
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
205								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC		470	Maldaniali	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ (050) Υ	X [050]	X	[OFO] Famore - 1
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950] X [951]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfide	entifika	tor			M	Muss	Muss	
SG6	DEE				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1152	742	Driifidantifikator	Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13 11016	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas /	X X	X	X	
	·		11017 11018	Kündigung beim alten Lieferanten GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung	·	Х	X	
Refere	enz Vor	gangsnummer	[
(aus A		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		X	Х	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Voriah	resverl	brauch vom	[-
Liefera								
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X		
SG9	QTY	6060	Mengen	·······		X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		X		
Lieferr	ichtung	7	1					
SG10	ioriturit	1			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
		Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	J
		Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	X	X	
Zähleinrichtu	ngsdaten						
SG8				Kann			
SG8 SEQ				Muss			
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х			
Zählertyp							-
SG10				Muss			
SG10 CCI	7007	E40	7261245	Muss			
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X			
Gerätes	/ Nummer des						
SG10 CAV				Muoo			
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Muss X			
SG10 CAV	7110	··•	enummer	X			
		F					-
Kunde des Li SG12	ieteranten			Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
Kundennumr Altlieferant	mer beim						
SG12							
SG12 RFF				Kann	Kann		
SG12 RFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	X	X		
SG12 RFF	1154	Kunde	nnummer beim LFA	Х	Χ		
Marktlokation	nsanschrift						
SG12				Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[333] Wenn IMD+Z36+Z13



EDIFACT Stru	uktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
		Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
		Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
						(Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	DP Lieferanschrift	X	Χ		
SG12 NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	Straße und Hausnummer oder	Soll [165]	Soll [166]		[165] Wenn bekannt
		Postfach	Muss [212]	Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
						[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	X	Χ		
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Nachrichten-E	Endesegment					
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
Nachr	ichten-	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	_
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D		X	Χ	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
Begini		achricht						
	BGM		<u> </u>		Muss	Muss	Muss	
	BGM		E01	Anmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Х	Х	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			Dalamanatan	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			233	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	χ	^	X	
			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	COM		Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	veiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ö	Ö	0	
MP-ID	Empfä	inger						
SG2		_			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	Х	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	X	Χ	
dentif	ikations	slogik						_
SG4								
SG4	IMD				Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	Χ			
			Z13	Alle Identifikationsdaten	Χ			
Begin	n zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Х		
Ende	zum		8 8 8 8 8					
SG4 SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z11 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Х	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	ierungs	beginn						
SG4								
SG4	DTM					Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn		Χ		Shanziorang stattinidet
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X		
SG4	DTM	2379	Zeitspa	anne, Wert CCYYMMDD		X		
			102			^		
Bilanz SG4	ierungs	enae	6					
SG4	DTM		:			Muss [28] U		[28] Wenn SG4 DTM+93
						[64]		(Ende zum) vorhanden



EDIFACT	Struk	tur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4 DT		2005	159	Bilanzierungsende		X		
		380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG4 DT	ΓM 2	379	102	CCYYMMDD		X		
Lieferbegi Bearbeitu SG4		um in						
SG4 DT	ГМ						Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
SG4 DT	ΓM 2	2005	Z07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			Χ	
SG4 DT	ΓM 2	380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
SG4 DT	ΓM 2	379	102	CCYYMMDD			X	
Datum für Bearbeitu		ste						
SG4 SG4 DT							Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in
SG4 DT	ΓM 2	2005	Z08	Datum für nächste			X	Bearbeitung) vorhanden
				Bearbeitung				
SG4 DT	ΓM 2	380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4 DT	ΓM 2	379	102	CCYYMMDD			Χ	
Transaktio	onsgru	und	: : :					
SG4 SG4 ST	S				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 ST		015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	Χ	
SG4 ST	'S 9	013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 E03	Einzug/Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	x	x	x	
Transaktion g für Liefe befristeter SG4	rende							
SG4 ST	S				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4 ST	-S 9	015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	Х	X	Х	<u> </u>
SG4 ST	'S 9	013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
55. 51			E03	Wechsel	X	X	X	

SG4



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		ntifikator	11001	11002	11003	
SG4 STS				Muss	Muss	
SG4 STS 9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	E13	Ablehnung			0	[46] Wenn MP-ID in SG2
	E14	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges			Х	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	E15	Zustimmung ohne		Χ	^	aus Sparte Gas
	E17	Korrekturen Ablehnung wg.			0	
	E1/	Fristüberschreitung			U	
	Z01	Zustimmung mit		0		
	Z08	Terminänderung Ablehnung (Transaktion			0	
		schon stattgefunden)			J	
	Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund			0	
		unplausibel)				
	Z14	Ablehnung			0	
	Z35	(Doppelmeldung) Ablehnung der			Х	
		Abmeldungsanfrage			^	
	Z43	Zustimmung mit		0		
		Korrektur von bilanzierungsrel. Daten				
	Z44	Zustimmung mit		0		
		Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten				
	ZC5	Ablehnung (andere			Χ	
		Anmeldung in				
	ZE2	Bearbeitung) Ablehnung			O [46]	
		Kapazitätsproblem				
Bemerkung (Feld für						
allgemeine Hinweise) SG4						
SG4 FTX			Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	Χ	Χ	
SG4 FTX 4440	Text für	allgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Information zum Zählerstand						
SG4			0 11 (2027)			[00] W
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	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Meldepunkt						[40]]
SG5			Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
					[333])) U [165] U (([61] U [583]) O			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[584]))			[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[165] Wenn bekannt
								[328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
00:							.,	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	2227	170	Moldonunid	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt cator	X X [950] X [951]	X X [950] X [951]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	lentifika	itor			B.F			
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11001	GPKE / GeLi Gas /	X			
			11002 11003	Anmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung GPKE / GeLi Gas /		X	X	
				Ablehnung Anmeldung				
		rgangsnummer						
(aus A	-unage	enachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Ablab	2112222	unund dan drittan						

Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
				LF an NB	NB an LF	NB an LF		
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG6							Muss [84]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage vorhanden
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	Z07	Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten			X	
SG6	RFF	1154	Status	der Antwort			Χ	
V larktl		die ID der für Termine ttion						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss		
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
Start o	des Abr arktloka	echnungsjahrs tionen mit gspreis (Gas)						
SG6	DTM					Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)		X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ		
	nte Tur SB (Str	nusablesung rom)						-
SG6	DTM					Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z5: (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung]	Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
SG6			: 100					
Turnu		eintervall des	100	2				
Turnu	sablese (Strom)	eintervall des	100					



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			Vocas	unitration van	NN LEan ND	Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von ntifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
			Prunae	HIHKALUI	11001		11003	CCI 11746 (Dramass
						[59] U [234]		CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
Abrecl	hnungs	intervall des LF						
SG6								
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Х	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Termir								
	utzungs	abrechnung						
SG6 SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW		X X		
Nächs								
Netzni SG6	utzungs	abrechnung						
SG6	DTM					Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		X		
tervall	utzungs des NE	abrechnungsin						
SG6	DTM					NA		
SG6 SG6	DTM DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung		Muss X		
550	D I IVI	_500		s- bzw. Einspeisevergütungsinter		^		



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF		
			Prüfider	tifikator	11001	11002	11003	
				vall des NB				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
Daten SG8	der M	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	Χ	
tages		ung für eterabhängi n	ge		Kann [59]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEF / TEP mit Ref.messung) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte 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 x		
SG9	QTY	6060	Menge		X	X		
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für
								tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
gesan	_	te Jahresm	enge		Venn	Muoc [400]		[106] Wann CC0
SG9					Kann	Muss [106] U [513]		[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10



EDIFACT Struktur	Beschr	eihuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
EDIT ACT STRUKTUT	Descrii	Cibuily	NN	Anmeldung	Anmeldung	beariguing
		unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	201 7:-
						CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY			Muse	Muss		[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte	Muss X	Muss X		
309 Q11 0003	31	Jahresmenge Gesamt	^	^		
SG9 QTY 6060	Menge	nangabe	X	Χ		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
TUM Kundenwert SG9			Kann [46]	Soll [46] U [106] U [108]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY SG9 QTY 6063	Y02	Kundenwert	Muss	Muss		
SG9 QTY 6060		nangabe	X X	X X		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung						-
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Zugeordnete Marktpartner						
SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter		Muss X		
3310 CCI 1031	4D3	Zugeordneter Marktpartner		^		
Übertragungsnetzbetreiber						
SG10 CAV				Muco		
SG10 CAV				Muss		



EDIFACT Struktu	r	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommur	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	1	Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV 71 1	11	Z90	ÜNB		X		
SG10 CAV 113	31	MP-ID			Χ		
Messstellenbetrei	ber						
SG10 CAV				ı	Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 71 1	••••••••••••	Z91	MSB		X		
SG10 CAV 113	31	MP-ID			Х		
Regelzone SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI 705		Z18	Regelzone		X		
SG10 CCI 70 3	37	Regelzo	ne 		X		
Bilanzkreis SG10				Muss [46] X ([59] U [61])	Muss [61]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI			D: 1 :	Muss	Muss		
SG10 CCI 70 5		Z19 Bilanzkre	Bilanzkreis	X X	X		
Angabe der Priori GeLi Gas SG10	:	DIIdIIZKI	=======================================	^	^		
SG10 CAV				Muss [46] U [66]			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
SG10 CAV 71 1		Z75 Z76 Z77 Z78 Z79	 Priorität Priorität Priorität Priorität Priorität 	X [66] X [66] X [68] X [69] X [70]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden

02.10.2019



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätig NN Anmeld		Bedingung
		Kommunikation von	LF an NB NB ar	0	
		Prüfidentifikator	11001 1100		
		Transortimeter	11001	71000	[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
					[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden
					[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungsç SG10	gebiet		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Mus	S	
	7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X		
SG10 CCI	7037	Bilanzierungsgebiet	X		
Marktgebiet SG10			Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Mus	S	·
SG10 CCI	7059	Z21 Marktgebiet	X		
SG10 CCI	7037	Marktgebiet	X		
Verbrauchsau temperaturabh Marktlokation SG10			Muss [5 [89] U [[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
					[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI			Mus	3	
SG10 CCI	7037	E17 Verbrauchsaufteilung (ir %) für temperaturabhängige Marktlokation	n X		

Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %		X		
SG10 CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung in %		X		
Zeitreihentyp SG10					Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			0. 1.		Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	15 Z21	Struktur Summenzeitreihentyp		X X		
Zeitreihentyp SG10							
SG10 CAV	7111	Code d	es Zeitreihentyps		Muss X		
Spannungseb Marktlokation							
SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation		X		
Spannungseb Marktlokation SG10	pene der						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung		X X X		
Umspannung Marktlokation SG10							
SG10 CAV					Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV	7111	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung		X [116] X [115] X [114]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		unikation von entifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
						Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
						[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der						
Marktlokation SG10				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation		Х		
Druckebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Y02 Y03	Hochdruck Mitteldruck Niederdruck		X X X		
Messtechnische Einord der Marktlokation SG10	nung			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		Χ		
Messtechnische Einorde der Marktlokation SG10	nung					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 Z53 Z68	iMS kME / mME keine Messung		X X X		
Aggregationsverantwort in MaBiS	ung					
SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher		Χ		
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		

02.10.2019



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
Prognosegrur Marktlokation SG10 SG10 CCI	ndlage der				Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0 ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von Profilen		x x		
Details der Prognosegrun SG10	ıdlage		Fromen				
SG10 CAV					Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					([46] U [61]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
							[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV	7111	E02 E14	SLP/SEP TLP/TEP		X [46] O [59] O [59] U [243]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden

Wahlrecht der

Prognosegrundlage der



EDIFACT Stru	ıktur	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	
Marktlokation SG10					Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [244] Wenn SG10
							CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage		Х		
Wahlrecht der Prognosegrun Marktlokation SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z54	Wahlrecht durch LF		Χ		
		Z 55	gegeben Wahlrecht durch LF nicht gegeben		X		
Gruppenzuord EnWG) SG10 SG10 CCI	Inung (nach			Muss Muss	Muss Muss		
	7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		
		Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
Fallgruppenzu	ordnuna						-
SG10	oranang			Kann	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			F -ll	Muss	Muss		
	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI	1131		Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
		GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	Х		
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	Х		
Netznutzung		-					-
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
	7037	Z88	Netznutzung	Χ	Χ		
Netznutzungsv	vertrag						
SG10 CAV				N 4	N 4		
SG10 CAV	7111	774	Netznutzungsvortrag	Muss	Muss		
SG10 CAV	/111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator		11001	11002	11003	
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	Х	Х		
		Z 09	Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
Zahlung der Ne	etznutzung						
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ	X		
SG10 CAV 7	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwische Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsa	brechnungsv	:					-
ariante	_						
SG10 SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung		X		
-			svariante				
SG10 CAV 7	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis		X X		
Netznutzungsa	brechnungsgr						
undlage							
SG10 SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnung sgrundlage		X		
SG10 CAV	7110	Z12 Z13	Lieferschein Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X X		
Singulär genutz	zte						
Betriebsmittel i	n der						
Netznutzungsa SG10	brechnung						
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung		Х		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
OBIS-Daten de	er						
Marktlokation					M		
SG8 SEQ					Muss Muss		
	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		X		
OBIS-Kennzah Marktlokation SG8	l der	**************************************					-



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			unikation von ntifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG8 PIA SG8 PIA 4	1347	5	Produktidentifikation		Muss X		
	7140	5 OBIS-K	Cennzahl der Marktlokation		X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Х		
Schwachlastfäh SG10	nigkeit				Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI					Muss		
	7059 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit		X Y		
3610 001 1		Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
OBIS Daten für relevant SG10	Marktrolle				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					Muss		
SG10 CCI		·	00100				
SG10 CCI 7	7059 7037	Z26 ZA7	OBIS Daten für Marktrolle relevant		X		

Verwendungszweck der

02.10.2019



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		unikation von ntifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
NA/- of -	·	Hillinatoi	11001	11002	11000	
Werte SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnung		X		[19] Wenn SG10
	Z85 Z86	Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrec hnung		X [19] X [21]		CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
	Z47	Endkundenabrechnung		X [83]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung						
an der Marktlokation						
SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart		Χ		
Verbrauchsart SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht		X		
	Z65	Wärme		X		
	Z66 Z87	Kraft/Licht/Wärme		X X		
	ZA8	E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung		X		
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe		X		
Unterbrechbarkeit	[-
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare		Χ		
	Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		Х		
Wärmenutzung						
SG10						
SG10 CAV				Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56	Speicherheizung		X		
	Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung		X X		
Konzossionsobashadata		- · ·g				-
Konzessionsabgabedaten SG8	1		Soll [127]	Muss [335]		[127] Hat der Lieferant
			[-2-1]			auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass

der Kunde keine hohe KA



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
				nikation von ntifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
			Tulluel	minatol	11001	11002	11003	hat so muss er dies dem NB mitteilen
SG8	SEQ				Muss	Muss		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b: 1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	X		
		die OBIS- Marktlokation						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	: OBIS-K	ennzahl		Х		
Konze SG10 SG10	essions	abgabe			Muss Muss	Muss Muss		
	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
SG10		abgabe			Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	X		
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	Х		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	X		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		Х		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	Х		
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	Х	Х		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	Х	Х		
			TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/ kWh)	Х	X		
			TSS	Kennzeichnung, dass ein	Χ	Χ		



EDIFA	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	
				abweichender Preis für				
				Schwachlast angewendet wird				
SG10	CAV	7110	Konze	ssionsabgabe 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		renkategorie der ssionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
	r-/Abga	abeninformation			.,			
SG8					Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х	Х		
Refere	enz auf	die OBIS-						
SG8		r Marktlokation						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	: ODIS-I	Kennzahl		X		
Steue	rn-/Abg	gabenbefreiung			Muse	Muse		
SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10		7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Geme	inderal	natt	1					
SG8	iiiaoiai	Jan			Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
Geme	inderal	oatt						
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Х		
Daten SG8	der Me	esslokation				Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5
								LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Х		
Messl	enz auf okation	die ID der						
SG8	DE-							
SG8	RFF	4450		Manalaliatia		Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Х		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung		
		Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF		
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003		
SG8 RFF 1	154	ID der N	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung	
Abrechnung des Messstellenbetr								
NNE für kME								
SG8 SG8 RFF					Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert	
SG8 RFF 1	153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		Х			
SG8 RFF 1	154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)		X			
Zugeordnete Ma	arktpartner							
SG10					Muss			
SG10 CCI		700	7		Muss			
SG10 CCI 7	037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х			
Messstellenbetr	eiber							
SG10 CAV					Muss			
SG10 CAV SG10 CAV 7	111	Z91	MSB		Muss X			
	131	MP-ID	MOD		X			
Spannungseber	ne der	1					-	
Messlokation SG10	ie dei				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)	
SG10 CCI					Muss		aus Sparte Strom	
	037	E04	Spannungsebene der Messlokation		X			
Spannungseber Messlokation SG10	ne der							
SG10 CAV					Muss			
SG10 CAV 7	111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung		X X			
		E05	Mittelspannung		X			
		E06	Niederspannung		Χ			
Gasqualität SG10					Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
SG10 CCI					Muss		and opario out	
	037	Y02	Gasqualität		Χ			
Gasqualität								



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Y04	H-Gas		Χ		
			Y05	L-Gas		X		
Verlus	tfaktor	Trafo						
SG10						Muss [59] U [319]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) vom SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) im SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo		X		
Verlus	tfaktor	Trafo						-
SG10								
SG10		7444	700	\(\frac{1}{2} =		Muss		
SG10 SG10		7111 7110	Z28	Verlustfaktor tfaktor Trafo in %		X		
			; venus	Jaktor Halo III 70				
SG8		ngsdaten			Kann	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
	enz auf okation	die ID einer						
SG8								
500	RFF					Muss		
SG8	RFF RFF	1153	Z19	Messlokation		Muss X		
		1153 1154		Messlokation er Messlokation				[951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG8 SG8 Refere	RFF RFF enz auf	1154				Χ		
SG8 SG8 Refere	RFF RFF enz auf	1154 das				X X [951]		Zählpunktbezeichnung
SG8 SG8 Refere Smarti	RFF RFF enz auf meter-(1154 das				Χ		
SG8 SG8 Refere Smartt SG8 SG8	RFF RFF enz auf meter-(RFF	das Gateway	ID eine	er Messlokation Smartmeter-Gateway		X X [951] Soll [166] U [215]		Zählpunktbezeichnung [166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8 SG8 Refere Smartin SG8 SG8	RFF RFF enz auf meter-(das Gateway	ID eine Z14 Identifi	Smartmeter-Gateway kation / Nummer des		X X [951] Soll [166] U [215]		Zählpunktbezeichnung [166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8 SG8 Refere Smartt SG8 SG8	RFF RFF RFF RFF	das Gateway	ID eine Z14 Identifi	er Messlokation Smartmeter-Gateway		X X [951] Soll [166] U [215]		Zählpunktbezeichnung [166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommu Prüfiden	nikation von tifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zählertyp SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AHZ WSZ LAZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler		X [59] X [59] X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	MAZ MME DKZ BGZ TRZ	Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler		X [59] X [59] X [46] X [46] X [46]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	UGZ WGZ MRG EHZ	Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler Individuelle Abstimmung		X [46] X [46] X [46] X [46] X		
SG10 CAV 7110	Z01 Z02 Z03 Z04 Z05	(Sonderausstattung) EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler		X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)						
SG10 CAV				Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10000 G12500 G16 G160 G1600	Gaszähler G10 Gaszähler G100 Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G25 Gaszähler G25 Gaszähler G25		X X X X X X X X X		
	G250 G2500 G350 G4 G40 G400 G4000	Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G400 Gaszähler G4000		X X X X X		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		ntifikator	11001	11002	11003	
	G6 G65	Gaszähler G6 Gaszähler G65		X X		
	G650	Gaszähler G650		X		
	G6500	Gaszähler G6500		Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10						
SG10 CAV	700	0	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z30	Gerätenummer nummer	X	X X		
	Geraler	lummer	^	^		
Registeranzahl						
SG10 SG10 CAV				Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif		X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif		X X		
	: 1412	Worldan				-
Energierichtung SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der		Χ		
SC10 CAV 7110	706	Zähleinrichtung vorhanden		v		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vornangen nicht vorhanden		X X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Х		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler		X		
22.0 0 1111	MMR	manuell ausgelesene Zähler		x		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				unikation von entifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF	
Menge SG8	numw	erterdaten				Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
000	SEO.					Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
	SEQ SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		Muss X		
Referer Geräter								
	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Mengei SG10 SG10		erter				Muss Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter		X		
Identifik Geräte: SG10		/ Nummer des						
SG10						Muss		
SG10 SG10		7111 7110	Z30	Gerätenummer nummer		X		
		-	Gerale	nummer		^		
SG10		ertertyp				.,		
SG10 SG10		7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe		Muss X X		
			ZMU	rter Zustandsmengenumwert er		X		
OBIS-D Zählein	richtu	ng /						
Mengei SG8	numwe	erter				Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		gozo
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Χ		
Referer Geräter								
	RFF					Muss		
	RFF	1153	MG Z11	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des		X		
	DE-	4454		Mengenumwerters				
	RFF	1154	Gerate	nummer		X		
OBIS-K Zählein Mengei SG8	richtu	ng /						

02.10.2019



EDIFA	ACT St	ruktur	Komm	reibung unikation von entifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140		Kennzahl der nrichtung		X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		no origination worden

Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks

SG10

Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274]) [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden

[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnu NN Anmeldung Anmeldu	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an	-
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
SG10 CCI		Muss	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 7059	11 Produkt	X	
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	
	· •		-
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät			
SG10		Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		(2/3]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
			[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7- b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10	CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken		Х		
SG10	CCI	7036	Bezeic dem G	hnung des Zählwerks auf erät		Х		
Schwa SG10		ähigkeit				Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10		7050	710	Cohurablaatfähiakait		Muss X		
SG10 SG10		7059 7037	Z10 Z59 Z60	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Mond	lerdater		: =00	Communition				
SG8	ierdater	1				Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	4220	704	Woodlar Datas		Muss		
		1229	Z04	Wandler-Daten		X		
	enz auf enumm							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Wand						Muss		
SG10 SG10		7037	Z25	Wandler		Muss X		
	fikation	/ Nummer des						-
SG10 SG10						Muss [317] X [318]		[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04
						[2.4]		(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben
								[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW



EDIFA	.CT Str	ruktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 SG10		7111 7110	Z30 Geräte	Gerätenummer nummer		X		
		ınd Faktor						
SG10	спур с	ind i aktor						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz		X X		
				(Strom und Spannung)				
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz		X X		
			IVIOVV	Spannung		^		
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
sdaten		onseinrichtung						
SG8						Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) is genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SC0	SEQ					Muoo		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
		1229	Z05	Kommunikationseinrichtu		Muss X		
000	OLG	.220		ngsdaten		^		
Refere								
Geräte SG8	numm	er						
	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		Χ		
000	DEE	4454	0	Zählers		v		
SG8	RFF	1154	Gerate	nummer		X		
Komm	unikati	onseinrichtung				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng		X		
Identifi	kation	/ Nummer des						
Geräte								
SG10	CAV					Musaa		
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Muss X		
SG10		7110	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	nummer		X		
Komm	unikati	onseinrichtung						-
styp	ai intati	o. loon mornariy						
SG10	041/					N 4. :		
SG10 SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		Muss X		
3610	CAV	1111	GOIVI	KomEinr.		^		
			ETH	Ethernet-KomEinricht.		Χ		
			PLC	LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung		Х		
			PST	Festnetz-KomEinricht.		X		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommu Prüfider	nikation von	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	DSL	TAE DSL-Kom.Einr.	11001	X	11003	
	LTE	LTE-KomEinr.		x		
Daten der technischen Steuereinrichtung						
SG8				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Х		
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Geräten			X		
Technische Stauprainrichtung						
Steuereinrichtung SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		X		
dentifikation / Nummer Gerätes	des					_
SG10						
SG10 CAV 7111	720	Carätanummar		Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z30 Geräten	Gerätenummer nummer		X X		
Technische Steuereinrichtungstyp						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smartmeter-Gateway						
SG8				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Х		
Smartmeter-Gateway SG10				Muss		
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z 75	Smartmeter-Gateway		X		
Identifikation / Nummer Gerätes	des					
SG10 CAV				N 4 . -		
SG10 CAV 7111	720	Gorätonummer		Muss X		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z30 Geräten	Gerätenummer		X [952]		[952] Format
3310 CAV 7110	Geraten	iumillei		∧ [9 52]		[952] Format: Gerätenummer nach DII 43863-5
Daten der Steuerbox SG8				Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
				[133]		(Nachrichtenempfänge



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					aus Sparte Strom
					[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox		X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 RFF	744		Muss		
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways		Х		
Steuerbox SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox		X		
Identifikation / Nummer des					
Gerätes SG10			Muse		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		Muss X		
SG10 CAV 7111	Gerätenummer		X [952]		[952] Format:
SGIO CAV TIIU	Gerateriummer		A [902]		Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas) SG8		Kann [46]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X	X		
Lastprofil (Gas) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (Gas) SG10					-
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler	X	X		
	(hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		

02.10.2019



EDIFACT Stru	uktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
Klimazone /							
Temperaturm							
Referenzmess	sung				Muss		
SG10 SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des		X		
3010 001	7039	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		X		
		ZAU	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		^		
SG10 CCI	7037	ID Klin	nazone/		Χ		
			eraturmessstelle/				
		:	enzierte				
0040 001	4404		okation		V [50]		[F01] Wasan in all a constant
SG10 CCI	1131	Dienst	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CA\ das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
			(hier Netzbetreiber)				
		293	DE, BDEW (Bundesverband der		X		
			Energie- und				
			Wasserwirtschaft e.V.)				
D (Cl. l		· ·	,				-
Profildaten (St SG8	tioin)			Kann [59]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000 850				Muss	Muss		[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ	1220	724	Profildaton	Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X		
Normiertes Pr	ofil (Strom)						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Pr	ofil (Strom)						
SG10	. ,						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	des Normierten Profils	Χ	Χ		
Profilschardat	en						
SG8	···	Ē		Kann [59]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							aus Sparte Strom

[89] Wenn SG10



				5		5 "
EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
						CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	Х	Х		
Profilschar SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	Χ	X		
Profilschar SG10						-
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	der Profilschar	Χ	Χ		
Normiertes Profil SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig	Muss X	Muss X		
		es Lastprofil				
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil						_
SG10 CAV			Muss	Muse		
SG10 CAV 7111	Code o	des Normierten Profils	X	Muss X		
0010 0/10 7111	(Strom		χ	^		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10				Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des		Muss X		
3310 CC1 7039	Z99 ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des		X		
		Tagesparameters (derzeit				
SG10 CCI 7037	ID Klim	ist Tagesparameter) nazone /		X		
	Tempe	eraturmessstelle /		٠,		
	Refere Marktlo	nzierte okation				
SG10 CCI 1131		anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х		
Kunde des Lieferanten						
SG12			Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD			Muss	Muss		<u> </u>



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			ınikation von ntifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
		:				11003	
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	X		
		700	Personennamen	V	V		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
Kundennumm Lieferanten	er beim						-
SG12							
SG12 RFF				Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage
0012 1111				ram	00[1.1.]		vorhanden
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	Χ		
SG12 RFF	1154	Kunden	nummer beim LF	Х	Х		
Kundennumm Altlieferant SG12	er beim						
SG12 RFF				Soll [165] U			[46] Wenn MP-ID in SG2
				([46] X ([59]			NAD+MR
				U [333]))			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[165] Wenn bekannt
							[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle
							Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 RFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	X			
SG12 RFF	1154	Kunden	nummer beim LFA	X			
Korresponder Kunden des L	zanschrift des ieferanten						
SG12				Muss [556]	Muss		[556] Hinweis: Wenn
				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
CC10 NAD				NA	N4:		Identifikation genutzt
SG12 NAD	2025	704	Vorronnander	Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	X		
		Z02	Personennamen Struktur der	Х	Х		
		<u> </u>	Firmenbezeichnung				
SG12 NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	Χ	Х		



EDIFACT Str	uktur	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator	11001	11002	11003	
		Postfac					
SG12 NAD	3164	Ort	71	Χ	Χ		
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		OIII / Cangolalii loc
Beteiligter Ma	arktpartner MP	- 1					
ID SG12	antiputine ivii					Muss [84] U [566]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
							[566] Hinweis: Altlieferant
SG12 NAD						Muss	
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei			X	
SG12 NAD SG12 NAD	3039 3055	MP-ID				X	
SG12 NAD	3033	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH			×	
Marktlokation SG12	sanschrift			Soll [165] U ([46] X ([59] U [333]))	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[165] Wenn bekannt
							[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatz	information zur zierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [165]	Soll [166]		[165] Wenn bekannt
		Postfac	ch	Muss [212]	Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
							[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
0040 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD							
SG12 NAD SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	X	Χ		



EDIFACT Sti	ruktur	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	
	dresse für die						
Ablesekarte SG12				Muss [560]	Muss [46] X ([59] U [234])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	X X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	X		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länderr	name, Code	Muss	Muss		······································
Referenz auf Messlokation SG12							
SG12 RFF				Kann	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 RFF	1154	ID einer	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	Endesegment			.,		.,	
UNT			d O	Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl (Nachric	der Segmente in einer ht	X	X	X	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Х	



4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

Nachrichten-Kopfsegment UNH	Bedingung	Ablehnung Abmeldung	Bestätigung Abmeldung	Abmeldung NN	eibung	Beschre	uktur	CT Str	EDIF
Nachrichten-Kopfsegment		NB an LF	NB an LF	LF an NB	ınikation von	Kommu			
UNH		11006	11005	11004	ntifikator	Prüfiden			
UNH 0062		Muss	Muss	Muss			Copfsegment		Nachr
UNH 0065					hten-Referenznummer	Nachrich	0062		
UNH 0054					Netzanschluss-	UTILM			
UNH 0051 UN		Χ	Χ	Χ	Entwurfs-Version	D	0052	UNH	
UNH 0057		X	X		Ausgabe 2011 - A	11A	0054	UNH	
Beginn der Nachricht BGM		X		X		UN			
BGM		X	Χ	X	zugrundeliegenden BDEW-	5.2	0057	UNH	
BGM 1001 E02 Abmeldungen X							chricht		Begin
BGM 1004 Dokumentennummer					A1 11				
Nachrichtendatum									
DTM 2005		X	X	X	entennummer 	Dokume			
DTM 2005		Muse	Muse	Muse			atum		Nachr
DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert						137	2005		
Muss Muss		X	X	X			2380	DTM	
Muss Muss		Χ	Χ	Χ	CCYYMMDDHHMM	203	2379	DTM	
Muss Muss							der	Absend	
MS									
Nachrichtenaussteller						<u> </u>			
MP-ID X		Х	Х	Х	Nachrichtenaussteller	MS	3035	NAD	SG2
SG2		Χ	Χ	X	22	MP-ID	3039	NAD	SG2
293 DE, BDEW X					GS1	9	3055		
Consult GmbH Consult GmbH		Х	Χ	Х	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
SG3 CTA Kann Muss Kann Muss Muss Muss SG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X X X X SG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X X X X Kommunikationsverbindung SG3 COM Muss Muss Muss SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X SG3 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 AL Handy O O O		X	X	X		332			
SG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X X X SG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X X X Kommunikationsverbindung SG3 Wuss Muss Muss SG3 COM Nummer / Adresse X X X SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X SG3 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 AL Handy O O O							ner		SG3
SG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X X X Kommunikationsverbindung SG3 SG3 COM Muss Muss Muss SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X SG3 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 AL Handy O O O					Informationskoptakt	ic.	3139		
SG3 COM Muss Muss Muss SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X SG3 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 AL Handy O O O						· • · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
SG3 COM Muss SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X								unikatio	Komm
SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X SG3 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 AL Handy O O O		N.4		NA:					SG3
SG3 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 AL Handy O O O					/ Adrosso	Niumm	21.10		
FX Telefax O O O TE Telefon O O O AJ weiteres Telefon O O O AL Handy O O O									
TE Telefon O O O AJ weiteres Telefon O O O AL Handy O O O							3133	COIVI	JUJ
AJ weiteres Telefon O O O O AL Handy O O O		0			Telefon	TE			
		0	0						
VD ID Familia and				<u> </u>	riariuy	;		F	VID IS
MP-ID Empfänger SG2 Muss Muss Muss		Muss	Muco	Muss			nger	⊏mptai	
SG2 Muss Muss Muss SG2 NAD Muss Muss Muss								NΔD	
SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X X X					Nachrichtenemofänger	MR	3035		
SG2 NAD 3039 MP-ID X X X					1 administration in plan got				



LUIII	EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Χ	Χ	Χ	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga SG4 SG4	ng I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
Begini SG4	n zum							
SG4	DTM				Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
								[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	ртм	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende :	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4 SG4	DTM DTM	2380	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4 SG4 SG4	DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
66G4 66G4 86G4 86G4 66G4	DTM DTM DTM ierungs	2380 2379 sende	Datum Zeitspa 102	oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD	X X	X X X Soll [29]		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
5G4 5G4 5G4 3ilanz 5G4	DTM DTM DTM ierungs	2380 2379	Datum Zeitspa 102	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden

Transaktionsgrund



EDIFA	ACT St	ruktur	Beschre	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11004	11005	11006	
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	[509] Hinweis: Muss aud
			E03 Z33	Wechsel Auszug/Stilllegung	X [509] X	X X	X X	bei Abmeldung wg. Kündigung durch LF
			Z41	Ende der ESV ohne	X [510]	X	X	
				Folgelieferung				[510] Hinweis: Zu verwenden bei der
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	Χ	X	Abmeldung der ESV
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	Х	Χ	X	
			ZH2	wegen Stilllegung Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	X	X	Х	
				wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis				
	der A	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss	Muss	
3G4 3G4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E14	Ablehnung Sonstiges			X	
			E15 E17	Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg.		Χ	0	
			E17	Fristüberschreitung			O	
			Z01	Zustimmung mit		X		
			Z08	Terminänderung Ablehnung (Transaktion			0	
			200	schon stattgefunden)			O	
			Z14	Ablehnung			0	
			1	(Doppelmeldung)				
		Feld für linweise)						
SG4	101110 1							
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
	ation z	um Zählerstand						
SG4					0 11 5055			1001144
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	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt	X			



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung	Abhaeldung	Bedingung
			Kommi	ınikation von	LF an NB	Abmeldung NB an LF	Abmeldung NB an LF	
				ntifikator	11004	11005	11006	
			Frunder	wird	11004	11003	11000	
N 4 - 1 -1 -			:	Wild				
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						-
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4450		D "" 1	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11004	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN	Х			
			11005	GPKE / GeLi Gas /		Χ		
				Bestätigung Abmeldung				
			11006	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung			Х	
		gangsnummer						
	Infrage	nachricht)					M	
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
300	IXI I	1133	114	Referenznummer		^	^	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
	der Ma	arktlokation						-
SG8					Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	, , , , ,
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
	ichtung							
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	Х	Х	
Nachr		Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	Х	X	Χ	
		0062		hten-Referenznummer	Χ	X	X	



4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung

EDIF	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11007	11008	11009	
Nachi		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILN D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
Begin	n der N	achricht						-
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	Χ	X	
		1004	Dokum	nentennummer	X	Х	Х	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	ider						
SG2	NAD				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	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
Anspr	echpart	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA		. <u>į</u>		Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	Х	Х	
	nunikati	onsverbindung						
SG3								
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
) Empfä	inger						
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	202F	MP	Nachrichtonomofönger	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	



EDIF	ACT Str	ruktur	Besch	reibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11007	11008	11009	
				THIIRALOI				
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X	X X	
			332	Consult GmbH				
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	X	Χ	
Ende	zum							
SG4	D							
SG4	DTM	····			Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
				anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanz	zierungs	sende						
SG4		301100						
SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ		
SG4		2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	X	
SG4	STS	9013	Z33	Auszug/Stilllegung	Χ	X	X	
		otwort	:	-				
Ctotor	1 dou 1	ILWOIL						
	s der Ar							
SG4						Muss	N4	
SG4 SG4	STS	0045	F04	Otation day Assistant		Muss	Muss	
SG4 SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Muss X	X	
SG4 SG4	STS	9015 9013	E01 E13	Ablehnung				
SG4 SG4	STS		E13 E14	Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges		X	X	
SG4 SG4	STS		E13	Ablehnung (Bilanzierungsproblem)			X O	
SG4 SG4	STS		E13 E14 E15	Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion		X	X O X	
SG4 SG4	STS		E13 E14 E15 E17 Z08	Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)		X	X O X O	
SG4 SG4	STS		E13 E14 E15 E17	Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden) Ablehnung (Transaktionsgrund		X	X O X O	
SG4 SG4	STS		E13 E14 E15 E17 Z08	Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden) Ablehnung		X	X O X O	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					Stilllegung NN	Abmeldung Stilllegung	Abmeldung Stilllegung	
			Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
		Feld für						
aligerr SG4	ieine H	inweise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		X	
Melde	punkt				Muse [64] II	Muse [64] II	Muse [64] II	[64] Cogmont have
SG5					[583]	[583]	[583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifikat	tor						_
SG6	DEE				Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	11007 11008 11009	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung Stilllegung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung Stilllegung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung Stilllegung	X	X	X	
		gangsnummer						
(aus A SG6 SG6	nfrager	nachricht)				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	Χ	
SG6	KFF							
SG6 Daten SG8		rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
Daten	der Ma	rktlokation			Muss [61]	Muss	Muss	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
Daten SG8	der Ma	rktlokation 1229	Z 01	Daten der Marktlokation				Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
Daten SG8 SG8 SG8 Lieferr	der Ma	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X	Muss X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
Daten SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10	SEQ SEQ ichtung	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X Muss	Muss X Muss	Muss X Muss	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
Daten SG8 SG8 SG8 Lieferr	SEQ SEQ ichtung	1229	Z01 Z30	Daten der Marktlokation Lieferrichtung	Muss X	Muss X	Muss X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE

Nachrichten-Endesegment



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



4.5 Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage

EDIF	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prutide	entifikator	11010	11011	11012	
Nachi	richten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
		0065		Netzanschluss-	X	X	Χ	
	01411	0000	D	Stammdaten	χ	χ	,	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	Х	
Begin	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		E02	Abmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Х	Х	
Nachr	ichtend	atum			N4	N4	Maria	
	DTM DTM	2005	137	Dokumonton /	Muss X	Muss X	Muss X	
			137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Χ	Χ	
MP-ID) Absen	der						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	x x	x x	
	echpart	ner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	0400	16	Information 1	Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	; ivame	vom Ansprechpartner	Х	X	X	
Komm SG3	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
	2 3		FX	Telefax	ŏ	ŏ	ŏ	
			TE	Telefon	Ö	Ö	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP.IC) Empfä	inger	:	· · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
SG2	Lilibia	iiigoi			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	

02.10.2019



EDIF	DIFACT Struktur		Besch	reibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11010	11011	11012	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
002	IVAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	x	x	x	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
√orga S G4	ng				Muss	Muss	Muss	
3G4 3G4	IDE				Muss	Muss	Muss	
3G4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
5G4	IDE	7402		ngsnummer	X	X	X	
			· · · · ·					-
Ende 6G4 6G4	zum DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
6G4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
G4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Frans: 6G4 6G4	aktions	grund			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	X	X	
			E03 ZD2	Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X X	X X	X X	
	der Ar	ntwort						-
6G4 6G4	STS					Muss	Muss	
3G4 3G4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
6G4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		X		[42] Wenn SG4 STS+7++E01
			E17 Z01	Ablehnung wg. Fristüberschreitung Zustimmung mit		X [42]	0	(Transaktionsgrund: Ein-/Auszug Umzug) vorhanden
				Terminänderung			_	
			Z08	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			0	
			Z 09	Ablehnung (Transaktionsgrund			0	
			Z12	unplausibel) Ablehnung Vertragsbindung			0	
			Z14	Ablehnung (Doppelmeldung)			0	

Muss [61] U Muss [61] U Muss [61] U [61] Segment bzw. [583] [583] [583]

Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis:



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
								Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	cator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	-
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11010	GPKE / GeLi Gas / Abmeldungsanfrage des NB	Х			
			11011	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung		X		
			11012	Abmeldungsanfrage GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldungsanfrage			X	
		gangsnummer						
SG6		,				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Daten	der Ma	arktlokation						
SG8	uei ivie	artioration			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	·
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Χ	Χ	
Lieferi	richtung	1	:					
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	X	
SG10		7037	Z07	Verbrauch	X	Χ	Χ	
Kunde	des I i	eferanten	1					
SG12		ereranten			Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12	NAD				Muss			
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12		3036	Name		Χ			
SG12		3045	Z01	Struktur von	X			
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X			
Beteili ID	gter Ma	arktpartner MP-						
SG12					Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12	NAD				Muss			
SG12		3035	VY	andere zugehörige Partei				
				-990 : -1101				
3G12	NAD	3039	: IVIP-ID		X			
SG12	NAD NAD	3039 3055	MP-ID 9	GS1	X X			



EDIFACT Struktur	Besch	ıreibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	3.3	Abmeld-	Bedingung
	Kommunikation von				LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11010	11011	11012	
	293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X			
Nachrichten-Endesegment						
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	UNT 0074 Anzahl der Segmente in einer Nachricht		Х	Х	X	
UNT 0062			Χ	Χ	Χ	



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

EDIF	ACT Sti	ruktur		eibung nikation von ntifikator	Anmeldung EOG NB an LF 11013	EOĞ Anmeldung F LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB 11015	Bedingung	
			riuliuei	Illinatoi	11013	11014	11013		
Nachi		Kopfsegment			N 4				
	UNH				Muss	Muss	Muss		
	UNH	0062		hten-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	UN	UN/CEFACT	X	X	X		
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х		
Begin		achricht						_	
	BGM				Muss	Muss	Muss		
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X		
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Х	Х	-	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss		
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ		
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ	Χ		
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ		
MP-ID	Absen	der	Ī.					-	
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х		
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ		
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ		
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x		
	echpart	iner							
SG3					Kann	Kann	Kann		
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss		
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X X	X X	X		
		onsverbindung							
SG3		3							
SG3	COM				Muss	Muss	Muss		
SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse	X	X	Χ		
SG3	COM		EM	Elektronische Post	0	0	0		
			FX	Telefax	Ö	Ö	0		
			TE	Telefon	O	O	0		
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0 0	0	0		
MP-ID) Empfä	inger							
SG2	1-1-0	3			Muss	Muss	Muss		
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss		
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
000	NIA D	2000		Titilikatoi				
SG2	NAD	3039	MP-ID	004	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorga	ng							-
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405		T	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	i vorgar	ngsnummer	Х	Х	X	
Begini	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Χ		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	ierungs	beginn						
SG4								
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] U [29]	Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanz	ierungs	ende						
SG4								
SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn)
								vorhanden
SG4	DTM	2005	150	Rilanzierungsende	χ	X		vorhanden
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	:	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X X		vorhanden



EDIFACT Struktur	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	
Transaktionsgrund						
SG4						
SG4 STS			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	(Volgang) anzugeben
SG4 STS 9013	E06	Ersatzbelieferung	X	X	X	
	Z02	Kündigung Lieferantenrahmenvertrag	X	X	X	
	Z36	EoG aus Ein-/Auszug	Χ	Χ	Χ	
	Z37	(Umzug) EoG aus Einzug/ Neuanlage	X	X	X	
	Z38	EoG aus Wechsel	Χ	X	Χ	
	Z39	EoG aus	X	X	X	
		vorübergehendem				
	ZC6	Anschluss EoG aus	X	Χ	X	
	707	Bilanzkreisschließung	V	V	V	
	ZC7	EoG aufgrund Erlöschen der Zuordnungsermächtigung	Х	Х	Х	
Transaktionsgrundergänzun g für Lieferende bei befristeter Anmeldung SG4 SG4 STS			Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/
						Änderung befristet
SG4 STS 9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	X	X	X	
SG4 STS 9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	X	Χ	
	E03	Wechsel	Х	Х	Χ	
Status der Antwort SG4 SG4 STS				Muss	Muss	
SG4 STS 9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4 STS 9013	E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne		Χ	Χ	
	E17	Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	
	Z08	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			0	
	Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			0	
	Z14	Ablehnung			0	
	Z30	(Doppelmeldung) Ablehnung (kein Grund-/			0	
	Z43	Ersatzversorgungsfall) Zustimmung mit Korrektur von		0		
		bilanzierungsrel. Daten		_		
	Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
	ZI3	Ablehnung Die Energiemenge für eine			Х	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG	Bedingung
			Vamma	unitration wan	ND on L	_	Anmeldung	
				unikation von ntifikator	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prutiae		11013	11014	11015	
			ZI4	Strom SLP/TLP Marktlokation wurde > 200.000 kWh angegeben Ablehnung Die Energiemenge für eine			X	
				Gas SLP Marktlokation wurde > 2.250.000 kWh angegeben			v	
			ZI5	Ablehnung Die spezifische Arbeit für eine TLP Marktlokation wurde > 80 kWh/K angegeben			Х	
			ZI6	Ablehnung Der Kundenwert nach TUM wurde > 6.200 kWh			Х	
			ZI7	angegeben Ablehnung Die Energiemenge für eine Pauschalanlage wurde > 200.000 kWh angegeben			X	
		Feld für inweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	X	X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X	Х	X	
Melde SG5	epunkt				Muss [527]	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC	2227	470	Maldanunist	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt cator	X X [950] X	X X [950] X	X X [950]	[950] Format:
000	LOC	5225	Identifi	au.	[951]	[951]	7 [330]	Marktlokations-ID [951] Format:
D		to a						Zählpunktbezeichnung
Prüfid SG6	lentifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11013	GPKE / GeLi Gas /	Χ			
			11014	Anmeldung EoG GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG		Х		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			11015	Anmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung	11010	11014	X	
D - (- · ·	\ /		:	Animolating				
(aus <i>A</i> SG6 SG6	nfrager	gangsnummer nachricht)				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	X	
Marktl		die ID der für Termine ition			Muss	Muss		
SG6	RFF				Muss	Muss		
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
bei Ma	arktloka	echnungsjahrs tionen mit gspreis (Gas)						
SG6	DTM				Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	Х	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	nte Tur SB (Str	nusablesung om)						
SG6	DTM				Muss [21] U [59] U [234]			[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ		
3G0 								

Turnusableseintervall des



Ве	eschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
Ko	mmunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
Pri	üfidentifikator	11013	11014	11015	
			Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
672	Y	X	X		
	itum oder Uhrzeit oder itspanne, Wert	X	Χ		
802		Χ	Χ		
des LF					-
Z2 0	LF		X		
	itum oder Uhrzeit oder itspanne, Wert		Х		
802			Χ		
					-
nung					
		Muss	Muss		
Z2 ⁻		Х	Х		
Ze					
100 104	6 MMDD 4 MMWW-MMWW	X X	X X		
					-
nung					
		Muss [24] U [230]	Muss [24] U [230]		[24] Wenn SG6 DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) vorhanden
	O. Müsterie				[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
ZO		Х	Х		
 Da		X	Χ		
	Da	Z09 Nächste Netznutzungsabrechnung Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Netznutzungsabrechnung Datum oder Uhrzeit oder X	Netznutzungsabrechnung Datum oder Uhrzeit oder X X	Netznutzungsabrechnung Datum oder Uhrzeit oder X X



			_			_		
EDIF	EDIFACT Struktur		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	
SG6	DTM	2379	602	CCYY	Х	Х		
Netzn	utzungs	abrechnungsin						
tervall	des NE	3						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Daten	der Ma	ırktlokation	:					
SG8	uci ivia	irkiiokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Χ	
tages	/ Leistu parame okation	terabhängige						
SG9					Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		vomanden
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für	X	X		
			Z08	tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	verbrauchsennichtungen	Χ	X		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
			KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit /



EDIFACT Struktur		Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			200	Anmeldung	Anmeldung	
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
						Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
		:				vomanden
Veranschlagte Jah gesamt	resmenge					
SG9			Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])	Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])		[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
						[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
						[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9 QTY			Muss	Muss		
SG9 QTY 606	3	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9 QTY 606 0	0	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 641	1	KWH Kilowattstunde	Χ	Χ		
TUM Kundenwert SG9			Soll [46] U [106] U [108]	Soll [46] U [106] U [108]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)



EDIFA	CT 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	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9	QTY				Muss	Muss		,
	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
	QTY	6060		nangabe	X	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Х		
Lieferrio SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 SG10		7037	Z07	Verbrauch	X		^X	
			;v.	. 5.2.54011	Λ			-
SG10		Marktpartner			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Übertra	agungs	snetzbetreiber						
SG10								
SG10		7444	700	ÜND	Muss	Muss		
SG10 SG10		7111 1131	Z90 MP-ID	UNB	X X	X X		
		-	: 1011 110					
Messst SG10 SG10		etreiber			Muss [232] X [234]	Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
SC10	CAV	7444	704	MCD				[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 SG10		7111 1131	Z91 MP-ID	MSB	X	X X		
			; IVII -1D		^	^		-
Regelze SG10	one				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		aus opane onom
SG10		7059	Z18	Regelzone	X	X		
SG10		7037	Regelz	9	X	Χ		
Bilanzk	reis							
SG10	010		į		Soll [46] U [64] U [65]	Muss [61] U [64]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Str	ruktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
				200	Anmeldung	Anmeldung	
		Kommunikatio	n von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikato		11013	11014	11015	
		Frundentinkatt	Л	11013	11014	11013	
							[61] Segment bzw.
							Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
							(Vorgang) anzugeben
							[64] Wenn SG4
							DTM+158
							(Bilanzierungsbeginn)
							vorhanden
							[65] Wenn
							Marktgebietsüber- lappung besteht, sind alle
							Bilanzkreise des LF zu
							melden in denen freie
							Kapazitäten beim NB bestehen
SG10 CCI				Muss	Muss		20000000
SG10 CCI	7059	Z19 Bilanz	zkreis	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Bilanzkreis		X	Χ		
Bilanzierungs	sgebiet						-
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		•
SG10 CCI	7059		zierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI	7037	Bilanzierungsg	gebiet	X	Χ		
Marktgebiet							
SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	···	gebiet	X	X		
SG10 CCI	7037	Marktgebiet		X	X		
Verbrauchsat temperaturab							
Marktlokation							
SG10				Muss [59] U	Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[89] U [106]	[89] U [106]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[89] Wenn SG10
							CCI+++ZA6
							(Prognosegrundlage der
							Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
							CAV+E14 (TLP/TEP)
							vorhanden
							[106] Wenn SG8
							SEQ+Z01 SG10
							CCI+++ZA6
							(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose
							auf Basis von Profilen)
							CAV+E02 (SLP/SEP)
SG10 CCI				Muss	Muss		vorhanden



EDIFACT Struktur		uktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
SG10	CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Х	X		
	aturat okatior	ufteilung für hängige			Muss	Muss		
SG10		7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	X	X		
SG10	CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung in %	Х	Х		
Zeitreih SG10	nentyp				Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	15 Z21	Struktur Summenzeitreihentyp	X X	X		
Zeitreih SG10			221	Summenzementyp	^	^		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Code	des Zeitreihentyps	X	X		
Spannı Marktlo		pene der						
SG10					Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X	Χ		
Spannı Marktlo SG10	ungsel okatior	pene der						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	E03 E04 E05	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung	X X X	X X X		



EDIFACT Stru	ıktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
		E06	Niederspannung	X	X		
Umspannung Marktlokation SG10	der						
SG10 CAV				Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV	7111	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung	X [116] X [115] X [114]	X [116] X [115] X [114]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
							[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in diese SG vorhanden
							[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene d	er						
Marktlokation SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		aus Sparie Gas
SG10 CCI	7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	X		
Druckebene d Marktlokation	er						-
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Y01	Hochdruck	X	X		
		Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck	X X	X X		
Messtechnisch der Marktlokat	ne Einordnung						
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		•
SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х	Х		
Messtechnisch der Marktlokat SG10	he Einordnung tion						
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Z52 Z53 Z68	iMS kME / mME keine Messung	X X X	X X X		

Aggregationsverantwortung



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		entifikator				
	Prutide	enunkator	11013	11014	11015	
in MaBiS SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI			Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB	X	X		
	ZA9	ÜNB	X	X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	Х		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	Х	Χ		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			(([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X	Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
			([46] U [61]))	([46] U [61]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[90] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 E14	SLP/SEP TLP/TEP	X [46] O [59] O [59] U	X [46] O [59] O [59] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			[243]	[243]		aus Sparte Gas



EDIFACT Str	uktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu Prüfiden	nikation von tifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht de Prognosegrur	ndlage der						
Marktlokation SG10				Muss [59] U [244]	Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI			NA/ 11 1 1 1 1	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	Х		
Wahlrecht de Prognosegrur Marktlokation SG10	ndlage der						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Х	Х		
		Z55	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	Χ		
Gruppenzuor	dnung (nach						
EnWG) SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X	Χ		
		Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	Х		
Fallgruppenzu	uordnung						[40] W
SG10				Muss [19] U [46]	[46]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
			RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Х	Χ		



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	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	
			RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	Х		
Netznutzung		: : : : :					
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7027	Z88	Notanutauna	Muss	Muss X		
	7037	: 2 00	Netznutzung	X	^		_
Netznutzungs SG10	svertrag						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	X	X		
		Z09	Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
Zahluna dar N	lot-nut-una	:	2.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0				
Zahlung der N SG10	verznurzung						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV		Z10	Kunde	X [216]	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88
		Z11	Lieferant	x	X		(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischer Kunden und NB) vorhanden
	sabrechnungsv						
ariante							
SG10 SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante	X	X		
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X X		
undlage	sabrechnungsgr						_
SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnung sgrundlage	Х	Χ		
SG10 CAV	7110	Z12	Lieferschein	X	Χ		
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	Х	Х		
Singulär genu Betriebsmittel Netznutzungs SG10	l in der						
SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	X		



	ACT Str	ruktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
OBIS-	Daten	der						
	okation	1						
SG8 SG8	SEQ				Muss Muss	Muss Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	X		
	Kennza							
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-ŀ	Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welch
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X		erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten
Schwa	achlastf	7143 fähigkeit	SRW	OBIS-Kennzahl	X Muss [59] U [257]			erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Schwa SG10	achlastf		SRW	OBIS-Kennzahl	Muss [59] U [257]	Muss [59] U [257]		erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
Schwa	cci		SRW Z10	OBIS-Kennzahl Schwachlastfähigkeit	Muss [59] U	Muss [59] U		erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Dater der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e



EDIFACT Str	uktur		reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
		Z60	Schwachlast fähig	Х	Х		
OBIS Daten f relevant SG10	ür Marktrolle			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	X		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	Χ	Χ		
Verwendungs Werte SG10	szweck der						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z84 Z85	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung	X X [19]	X X [19]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose
		Z86	Mehrmindermengenabrec	X [21]	X [21]		auf Basis von Werten)
		7	hnung				vorhanden
		Z47	Endkundenabrechnung	X [83]	X [83]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose
							auf Basis von Profilen) vorhanden
							[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
	t und Nutzung						
an der Marktli SG10	okation			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	Χ	Χ		
Verbrauchsar SG10	t						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme	X X	X X		
		Z66	Kraft/Licht/Wärme	X	X		
		Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	X		
		ZA8	Straßenbeleuchtung	X	X		
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	X		
Unterbrechba	ırkeit						
SG10 CAV				M	M		
SG10 CAV	7111	Z62	unterbrechbare	Muss X	Muss X		
SGIU CAV	7111	Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	×	×		
Wärmenutzur SG10	ng		<u> </u>				
SG10 CAV				Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben



EDIFA	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	
\$010	CAV	7444		Speicherheizung				SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
3G 10	CAV	7111	Z56 Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X X	X X X		
SG8		abgabedaten				Muss [335]		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b: 1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Х	Х		
Kennz	ahl der	die OBIS- Marktlokation						-
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF RFF	1153 1154	Z10	OBIS-Kennzahl (ennzahl	X X	X		
SG8	KFF	1154	: OBIS-r	kennzani 				
Zuordr Konze: SG10 SG10	ssions	abgabe			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
Konze: SG10 SG10		abgabe			Muse	Muse		
SG10 SG10		7111	KAS	für alle	Muss X	Muss X		-
0010	OAV		I	konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	^	^		
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	Х	Х		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	X		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	Х	X		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	Х		
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	Х	X		



EDIFA	CT Str	ruktur	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	
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu	X	X		
			тѕ	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	X		
SG10	CAV	7110	Konzes	ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10	CAV	7110		renkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer SG8	r-/Abga	abeninformation			Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		SHORDSHOLL
SG8		1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
		die OBIS- r Marktlokation						
	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-k	Kennzahl	Χ	Χ		
Steuer SG10	rn-/Abg	gabenbefreiung			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10		7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Gemei	inderak	oatt						
SG8					Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
Gemei	inderab	oatt						-
SG9	_				Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9		6060	Menge		X	X		
SG9 SG9	QTY				Χ	X		
SG9 SG9	QTY QTY	6411	P1	Prozent	^			
SG9 SG9 SG9	QTY		P1	Prozent	Muss [284]			LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal
SG9 SG9 SG9 Daten	QTY	6411	P1	Prozent				Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt)

Referenz auf die ID der Messlokation



EDIFACT Struktu	ır	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommui	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfiden		11013	11014	11015	
SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF 11:		Z19	Messlokation	X	Χ		
SG8 RFF 11	54	ID der M	lesslokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetrie NNE für kME	ebs über						
SG8 SG8 RFF				Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden
SG8 RFF 11:	53	Z 05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über	X	X		ist, referenziert
000 DEE 444	F-4	A I I	NNE für kME		V		
SG8 RFF 11		Abrechn	ung über NNE (Ja/Nein)	X	X		
Zugeordnete Mar SG10 SG10 CCI	ktpartner			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 70 :	37	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Messstellenbetrei SG10	iber						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 71	11	Z91	MSB	X	Χ		
SG10 CAV 11:	31	MP-ID		Χ	Χ		
Spannungsebene Messlokation	e der						-
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 70 :	37	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х	Х		
Spannungsebene Messlokation SG10	e der						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 71	11	E03	Höchstspannung	X	X		
		E04 E05 E06	Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X	X X X		
Gasqualität	[-
SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI	:			Muss	Muss		and openio odo



EDIFACT Sti	ruktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
				200	Anmeldung	Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	Х	Х		
Gasqualität							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	Muss X	Muss X		
SGIO CAV	7111	Y05	L-Gas	X	X		
Verlustfaktor	Trafo						
SG10				Muss [59] U [319]	Muss [59] U [319]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) vom SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) im SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweich
SG10 CCI				Muss	Muss		306 referenzient abweich
SG10 CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	X	X		
Verlustfaktor	Trafo	1					
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z28	Verlustfaktor	X	X		
SG10 CAV	7110	Verlust	tfaktor Trafo in %	Χ	Х		
Zähleinrichtu SG8	ngsdaten			Muss [286]	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss		anzugeben
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf Messlokation							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8 RFF	1154		er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Smartmeter- SG8							
SG8 RFF				Soll [166] U [215]	Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung nikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
	Prüfider		11013	11014	11015	
SG8 RFF 1154		ation / Nummer des eter-Gateways	X	Х		
Zählertyp SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Zählertyp SG10 SG10 CAV			Muoo	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	Muss X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
CC.10 C/11 7711	wsz	(Drehstrom) analoger	X [59]	X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	LAZ	Wechselstromzähler Lastgangzähler	X [59]	X [59]		aus Sparte Gas
	MAZ	Maximumzähler	X [59] X [59]	X [59] X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]	X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	DKZ BGZ	Drehkolbengaszähler Balgengaszähler	X [46] X [46]	X [46] X [46]		ado opano onom
	TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	X [46]		
	UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]	X [46]		
	WGZ MRG	Wirbelgaszähler	X [46]	X [46]		
	EHZ	Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler	X [46] X	X [46] X		
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	X		
SG10 CAV 7110	Z01 Z02 Z03 Z04 Z05	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10						
SG10 CAV			Muss [46] U [229]	Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10	Gaszähler G10	X	X		
	G100 G1000	Gaszähler G100 Gaszähler G1000	X X	X X		
		Gaszähler G10000	X	X		
	G12500	Gaszähler G12500	X	X		
	G16	Gaszähler G16	X	X		
	G160 G1600	Gaszähler G160 Gaszähler G1600	X X	X X		
		Gaszähler G16000	X	Χ		
	G2.5	Gaszähler G2.5	X	X		
	G25 G250	Gaszähler G25 Gaszähler G250	X X	X X		
	3230	Jaszaniei J230	^	^		



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
				ND on LE	_	_	
			inikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
			Gaszähler G2500	X	X		
		G350 G4	Gaszähler G350 Gaszähler G4	X X	X X		
		G40	Gaszähler G40	X	X		
		G400	Gaszähler G400	X	X		
			Gaszähler G4000	X	X		
		G6	Gaszähler G6	X	X		
		G65 G650	Gaszähler G65 Gaszähler G650	X X	X X		
		:	Gaszähler G6500	X	x		
Identifikation /	/ Nummer des	1					-
Gerätes	Nulliller des						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Geräter	nummer	X	Χ		
Registeranzal	hl						-
SG10							
SG10 CAV				Muss [59] U			[59] Wenn MP-ID in SG2
				[139]	[139]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[139] Wenn SG10
							CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht
							vorhanden
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif	X	Χ		
		ZTZ	Zweitarif	X	X		
		NTZ	Mehrtarif	Х	X		
		•					
	ng						
Energierichtur SG10	ng						
	ng			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
SG10	ng			Muss [59]	Muss [59]		NAD+MR
SG10	ng			Muss [59]	Muss [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV	ng 7111	ERZ	Einrichtungszähler				NAD+MR
SG10		ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	Muss [59] X X	Muss [59] X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV SG10 CAV	7111			X	X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV SG10 CAV	7111			X	X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur	7111			X	X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV SG10 CAV	7111			X X	X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10	7111			X	X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10	7111			X X	X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10 SG10 CAV	7111 g der	ZRZ	Zweirichtungszähler	X X Muss [59]	X X Muss [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10	7111		Zweirichtungszähler Fernschaltung der	X X	X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10 SG10 CAV	7111 g der ng	ZRZ	Zweirichtungszähler Fernschaltung der Zähleinrichtung	X X Muss [59]	X X Muss [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10 SG10 CAV	7111 g der	ZRZ	Zweirichtungszähler Fernschaltung der	X X Muss [59]	X X Muss [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10 CAV SG10 CAV	7111 g der ng 7111 7110	ZRZ Z58 Z06	Zweirichtungszähler Fernschaltung der Zähleinrichtung vorhanden	X X X Muss [59]	X X Muss [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10 SG10 CAV SG10 CAV Messwerterfat Zähleinrichtur	7111 g der ng 7111 7110 ssung an der	ZRZ Z58 Z06	Zweirichtungszähler Fernschaltung der Zähleinrichtung vorhanden	X X X Muss [59]	X X Muss [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10 SG10 CAV SG10 CAV Messwerterfat	7111 g der ng 7111 7110 ssung an der	ZRZ Z58 Z06	Zweirichtungszähler Fernschaltung der Zähleinrichtung vorhanden	X X X Muss [59]	X X Muss [59] X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10 SG10 CAV SG10 CAV Messwerterfat Zähleinrichtur	7111 g der ng 7111 7110 ssung an der	ZRZ Z58 Z06	Zweirichtungszähler Fernschaltung der Zähleinrichtung vorhanden	X X Muss [59]	X X Muss [59] X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10 SG10 CAV SG10 CAV Messwerterfat Zähleinrichtur	7111 g der ng 7111 7110 ssung an der	ZRZ Z58 Z06	Zweirichtungszähler Fernschaltung der Zähleinrichtung vorhanden	X X Muss [59]	X X Muss [59] X		INAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10 SG10 CAV SG10 CAV Messwerterfat Zähleinrichtur SG10 SG10 CAV	7111 g der ng 7111 7110 ssung an der	ZRZ Z58 Z06	Zweirichtungszähler Fernschaltung der Zähleinrichtung vorhanden	X X Muss [59] X X X X	X X Muss [59] X X X Muss [316]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14
SG10 CAV SG10 CAV Fernschaltung Zähleinrichtur SG10 SG10 CAV SG10 CAV Messwerterfat Zähleinrichtur	7111 g der ng 7111 7110 ssung an der	ZRZ Z58 Z06	Zweirichtungszähler Fernschaltung der Zähleinrichtung vorhanden	X X Muss [59]	X X Muss [59] X		INAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)

Messwerterfassung an der



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
7ähleii	nrichtu	na						
SG10	IIIGIIIG	119						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Menae	numw	erterdaten	:					
SG8	, i di i i v	chordaten			Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Χ	Х		
Refere Geräte								
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Menge	numw	erter	[-
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	Χ	Χ		
ldentifi Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Menge SG10	enumw	ertertyp						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter	X X	X X		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х	Χ		
	Daten							
	nrichtu enumw							
SG8					Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X		
	nz auf							
SG8								
SG8	RFF	4450		0	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Х	X		

02.10.2019



EDIFACT Struktur			Beschreibung Kommunikation von		Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung	
				ntifikator	NB an LF 11013	11014	11015	
			Z11	Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters	Х	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Χ		
Zählei	-Kennza inrichtu enumw PIA	ng /			Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-k	Kennzahl der Irichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[324] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Х	Χ		<u>. </u>

Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks

SG10

Muss ([59] U [273]) X U [273]) X ([46] U [274])

[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden

02.10.2019



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	
SG10 CCI		Muss	Muss		[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	^ X	X		
Rezeichnung des Zählwerks					

Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät

SG10

[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert

[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden

[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der



EDIFA	CT Str	ruktur	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	
8040	661				Muna	Mino		Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7- b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 SG10		7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu	Muss X	Muss X		
3010	COI	1031	203	Kontrollzwecken	Λ	^		
SG10	CCI	7036	Bezeio dem G	hnung des Zählwerks auf erät	Χ	X		
Schwa	chlasti	ähigkeit						
SG10					Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Dater der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10		7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Wandle	erdate	n						
SG8					Soli [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[130] Wenn an
SG8	SEQ				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X	X		
Refere	nz ouf	dio	1					-
Geräte								
SG8								
	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
Wandle	er							
SG10					Muss	Muss		
SG10		7007	705	Man allan	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	X	X		
Identifil Geräte SG10		/ Nummer des						
	CAV		:		Muss [317] X	Muss [317] X		[317] Wenn in der selben



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
						(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben
						[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Geräter	nummer	Х	Х		
Wandlertyp und Faktor SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Muss	Muss		
3010 CAV 7111	MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X	X X		
	MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X	X X		
SG10 CAV 7110	Wandle		X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommunikationseinrichtung						-
sdaten SG8			Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X	X		
Referenz auf die						
Gerätenummer SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Geräter	nummer	Х	X		
Kommunikationseinrichtung SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	726	Kommunikationasiariah	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV	:		Muss	Muss		



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				unikation von entifikator	11013	11014	11015	
			:				11015	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х	Х		
styp SG10		onseinrichtung						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	Х	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х	X		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Х	Χ		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Х	X		
			LTE	LTE-KomEinr.	Χ	Χ		
Daten	der ted	chnischen						-
Steuer SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
								Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	Х		
Refere								-
	enumm	er						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X	X		
	131 1	1100	0	Zählers				
SG8		1154	Geräte	nummer	X	Х		
Techni		tuna						
Steuer SG10	ennich	turig			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z 27	Technische Steuereinrichtung	X	X		
Identifi	kation	/ Nummer des						
Geräte								
SG10					.,			
SG10		7444	700	Carötan	Muss	Muss		
SG10 SG10		7111 7110	Z30	Gerätenummer	X X	X		
		1110	Gerate	nummer	^	^		
Techni		tungatur						
Steuer SG10	einrich	tungstyp						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	X		
			TSU	Tarifschaltuhr	x	X		
	meter-0	Sateway			0 11 ***	0 11 1100		[400]]]
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Χ	Х		
Smartr	neter-0	Gateway						
		-			Muse	Muss		
SG10 SG10					Muss	Muss		



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Х	Х		
dentifi Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	der Ste	euerbox			Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	X		
	nz auf neter-(das Gateway						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	X	X		
Steuer SG10	box				Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	Х	X		
dentifi Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpro	ofildate	en (Gas)			Muss [46] U [106]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Х	X		
Lastpro	ofil (Ga	as)			Muss	Muss		



SG10 CCI	7059		unikation von entifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB	
SG10 CCI SG10 CCI		Prüfide	ntifikator	11013	11014	44045	
SG10 CCI SG10 CCI					11014	11015	
SG10 CCI SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7027	Z12	Lastprofil	X	X		
	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
		Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
Lastprofil (Gas SG10 SG10 CAV	3)			Muss	Muss		
	7111	Code c	des Lastprofils (Gas)	X	X		
	3055	89	Vergeben vom Händler	X	X		
3010 GAV	3033	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Klimazone / Temperaturme Referenzmess SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit	X	X		
		ZA0	ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х		
SG10 CCI	7037	;		Χ	Χ		
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Profildaten (St SG8	rom)			Muss [59] U	Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[106]	[106]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				Muss	Muss		[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEO			B (11.4)				
	1220	: 724	Protildaton		*		
SG8 SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X		_
		Z21	Profildaten	Muss Muss	Muss Muss		



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes P SG10	rofil (Strom)						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	les Normierten Profils	X	X		
Profilscharda SG8	ten			Muss [59] U [89]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Χ	Χ		
Profilschar		-					-
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI		740	D Cll	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar SG10				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	ler Profilschar	Muss X	Muss X		
		1 00000	ior i romoonar				
Normiertes P SG10 SG10 CCI	TOTII			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes P SG10	rofil						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	les Normierten Profils)	Χ	Х		
Klimazone / Temperaturm Referenzmes							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	Muss X	Muss X		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI	7037	ID Klim	nazone /	Χ	Χ		

02.10.2019



EDIFA	.CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	inikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
			Temper Referer Marktlo					
SG10	CCI	1131	Diensta		X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Kunde	des Li	eferanten						
SG12					Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt [203] Wenn STS+7++E06/ Z38/ Z39/ ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12					Muss	Muss		
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 SG12		3036 3045	Name Z01	Ctrultur von	X X	X X		
3G 12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen Struktur der	X	×		
				Firmenbezeichnung				
SG12	ii des i	Lieferanten			Muss [559] U [213]	Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12		3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 SG12		3036 3045	Name Z01	Struktur von	X	X		
3612	NAD	3045	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042		und Hausnummer oder	X	X		
SC12	NAD	2164	Postfac	n	······································	······································		
SG12 SG12		3164 3251	Ort Postleit	 7ahl	X Muss [268]	X Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
	. 0.10				Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länderr	name, Code	Muss	Muss		
		sseigentümer erwalter)						
SG12 SG12		•			Kann Muss			

02.10.2019



EDIFACT 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	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG12 NAD	3035	EO	Netzanschlusseigentümer	Х			
SG12 NAD	3036	Name		X			
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X			
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Χ			
SG12 NAD	3164	Ort		Х			
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	Muss [268]			[166] Wenn vorhanden
				Soll [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss			
Marktlokation SG12 SG12 NAD	sanschrift			Muss Muss	Muss Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifiz	nformation zur zierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
		Postfac	cn	Muss [212]	Muss [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	X	X		
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
Name und A	dragge für die	-					-

Name und Adresse für die Ablesekarte

SG12

Muss [213] Muss [213] U (([59] U U (([59] U [234]) X [234]) X [46]) U [560] [46]) U [573] [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden

[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden

[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					Anmeldung	Anmeldung	
			unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
CC42 NAD				Muss	Mino		[573] Hinweis: Wenn keine andere Information für "Name und Adresse für die Ablesekarte" vorliegt, wird das Segment aus dem Kundennamen im NAD+UD und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04 zusammengesetzt
SG12 NAD	2025	705	Name and Advance fin	Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Х	Х		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X	X		
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokation SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	X		
SG12 RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-E UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	X	
UNT	0062		chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	-



4.7 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)

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

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

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

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

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

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

Nutzung der DTM Segmente:

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

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

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

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

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

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



EDIF	ACT Str	ruktur		eibung unikation von ntifikator	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB 11020	Änderungs-	
Nachi	richten-	Kopfsegment						
1400111	UNH	rtopiooginiont			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH		11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH		UN 5.2	UN/CEFACT Versionsnummer der zugrundeliegenden	X X	X X	X X	
				BDEW- Nachrichtenbeschreibung				
	UNH	0068		eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070		ttlungsfolgenummer	X			
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenumm er) mit 1 vorhanden
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	X	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Χ	Х	
Nachr	ichtend	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Muss X	Muss X	Muss X	
	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	Χ	
Gültig	keit, Be	ginndatum			Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste übernommen
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ		
	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Х	Х		
SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	X	Х	Х	



EDIF#	ACT Str	uktur	Beschi	reibung unikation von	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB	Änderungs-	
			Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	x	x	
SG3	echpart	ner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	2420	IC	Informational contact	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412		Informationskontakt	X	X X	X X	
363	CIA	3412	: Name	vom Ansprechpartner	^	^	^	
SG3		onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM		••••••	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefax	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	ŏ	ŏ	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
MDID	Empfö	naor						-
SG2) Empfä	riger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenemefänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	Nachrichtenempfänger	X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
1/			:					
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muse	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss Muss	
		7/05	2/	Transaktion				
SG4 SG4	IDE	7495 7402	24 \/organ	Transaktion	X	X	X X	
		1 704	: vorgal	igsnummer	^	^	^	
Begini	n zum							
SG4 SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Χ	Χ	
Ende	zum		:					-
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Υ	Y	Υ	gorant
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X X	X X	X X	

02.10.2019



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
				anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х	Х	
	ierungs	beginn						_
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] U [29]	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	X	
Bilanz	ierungs	sende						
SG4 SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	X	Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	X	
Transa	aktions	grund						
SG4 SG4	STS					Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		Χ	Χ	
Status	der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS	004F	F04	Ctatus day Anti			Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	315	9013	E15 ZE0	Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung Stammdaten			X X	

Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste



EDIFA	.CT Str	uktur		eibung Inikation von ntifikator	liste-Gas	meldung zur	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF 11021	
SG4 SG4	FTX					Muss		
SG4	FTX	4451	ABO	Information über		Muss X		
				Abweichung				
SG4	FTX	4441	Z03 Z05	Ergänzte Marktlokation Änderung vorhanden		X X		
SG4	FTX	4440	Text für Abweic	Erläuterung der hung		Kann		
Melder SG5	ounkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis:
								Verwendung der ID der Marktlokation
	LOC				Muss	Muss	Muss	
	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	rator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide	entifikat	or						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11019 11020 11021	GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf	X	X	X	
			11021	Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste			^	
		gangsnummer nachricht)				Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4
								FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
Daten SG8	der Ma	rktlokation			Muss [61]	Soll [336]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [336] Wenn in Änderungsmeldung

02.10.2019



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
				ntifikator	11019	11020	11021	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	X	X	
Veran	schlagt	e Jahresmenge	:					
gesam SG9		o oamoomongo			Muss [106] U [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
								[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	X	
SG9	QTY	6060	Mengei	nangabe	Χ	Χ	X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ	Χ	
TUM F SG9	Kunden	wert			Soll [106] U [108]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9	QTY		Voo	V. and an accord	Muss	Muss	Muss	
SG9 SG9	QTY QTY	6063 6060	Y02	Kundenwert nangabe	X	X X	X X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	
Bilanz SG10					Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben

[336] Wenn in



EDIFACT Struktur		Beschre	bibung	liste-Gas	Zuordnungs-	Änderungs-	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfider		11019	11020	11021	
		Tranaci	itimator	11010	11020	11021	Änderungsmeldung
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	gefüllt
SG10 CCI	7059	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI	7037	Bilanzkr		X	X	X	
Prognosegrui	ndlaga dar	-					-
Marktlokation SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	geruiit
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	X	X	
		ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х	Х	
Details der Prognosegrui SG10 SG10 CAV	ndlage			Muss [21] U [182]	Muss [21] U [182]	Muss [21] U [182]	[21] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV	7111	E02	SLP/SEP	Х	Χ	Χ	
Gruppenzuor EnWG)	dnung (nach						
SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X	X	
		Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X	X	
Fallgruppenzi SG10	uordnung			Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Χ	Х	Х	
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt	X	X	X	
		GABi- RLMmT	werden) RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Χ	Χ	X	



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfider		11019	11020	11021	
		RLM-Kunde im	X	X	X	
		Stundenregime - Exit	^	^	^	
Netznutzung SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	X	X	X	
Netznutzungsvertrag SG10						
SG10 CAV			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ	Χ	
SG10 CAV 7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	Χ	Χ	Χ	
	Z 09	Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X	Х	
Zahlung der Netznutzung						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofildaten (Gas) SG8			Muss [106]	Kann	Soli [336]	[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ			Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35	Lastprofildaten	Χ	Χ	Χ	
Lastprofil (Gas) SG10			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	Χ	Χ	Χ	
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	X X	
Lastprofil (Gas)	-					
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	
	Code de	es Lastprofils (Gas)	Χ	Χ	Χ	
SG10 CAV 7111	: Oode at	o Lastpromo (Gas)	/\	^		



EDIE (25 - 2					* .		5 "
EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen			
		Komm	unikation von		I E on NB	liste-Gas	
			unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			entifikator	11019	11020	11021	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
Klimazone / Temperaturm Referenzmes							
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X	X	
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Х	Х	Х	
SG10 CCI	7037	;	nazone/ raturmessstelle/ nzierte	X	X	X	
SG10 CCI	1131	Diensta	anbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Х	Х	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
Kunde des Li SG12	eferanten			Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	J
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ	X	X	
SG12 NAD	3036	Name		Χ	X	X	
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X	X X	
Marktlokation	sanschrift						
SG12				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Χ	Χ	
SG12 NAD	3124		information zur zierung	Kann	Kann	Kann	
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	Χ	Χ	Χ	

02.10.2019



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Х	Х	Х	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	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	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anfrage	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
			Kommu	ITIINAUOTI VOIT	aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH	.,			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	X	X	
	UNH	0065	: -	Netzanschluss-	X	X	X	
			D	Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin	n der N	achricht	:					-
J	BGM				Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	Χ	
			E02	Abmeldungen	X	X	X	
	DOM	4004	E35	Kündigung	X	X	X X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer		Х	Α	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	~
	echpart	ner			V	V	V	
SG3	CT^				Kann	Kann	Kann	
SG3 SG3	CTA CTA	3139	IC	Informationskontakt	Muss	Muss	Muss X	
SG3	CTA	3412	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	om Ansprechpartner	X X	X X	^ X	
			: INCILIE VI	om moproonpartiici	^	^	^	-
SG3		onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM			r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX TE	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			16	Telefon	0	0	0	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung	
			Kommi	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
			10111111	armadori vori	aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	Segmentgruppe ist genau
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ō	O	Ō	
MP-ID	Empfa	änger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	Χ	Χ	Х	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	X	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genaueinmal je SG4 IDE
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	(Vorgang) anzageben
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	X	X	X	
	der A		1					-
SIGIUS	s del Al	TILWOTE						
	CTC					N4	14	
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen		Χ	Х	
			Z14	Ablehnung			Χ	
				(Doppelmeldung)				
			ZE1	Ablehnung zu stornierender Vorgang wurde schon beantwortet			Х	
Beme	rkung (Feld für						
		linweise)						
SG4		,						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Χ		Χ	
Prüfid	entifika	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	age Anfrage			
			Kommı	ınikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an			
			, commit	auon von	aus	den	den			
					Ursprungs-	Absender	Absender			
					nachricht					
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024			
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas /	X					
			44000	Anfrage nach Stornierung GPKE / GeLi Gas /		V				
			11023	Bestätigung Anfrage		Х				
				Stornierung						
			11024				X			
				Ablehnung Anfrage Stornierung						
				Stornlerung				_		
		gangsnummer								
(aus A	viiiage	nachricht)				Muss	Muss			
SG6	RFF					Muss	Muss			
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X			
				Referenznummer						
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Χ			
Refere	enz auf	ZU								
	erende									
	ngsnun	nmer			M					
SG6 SG6	RFF				Muss					
SG6	RFF	1153	ACW	Referenzeummer einer	Muss X					
366	KFF	1155	ACW	Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	^					
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ					
Daten	der Ma	arktlokation								
SG8	001 1110	arrenore arron			Muss [61] U	Muss [61] U	Muss [61] U	[4] Wenn MP-ID in SG2		
					([4] O [5])	([4] O [5])	([4] O [5])	NAD+MR		
								(Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF		
								[5] Wenn MP-ID in SG2		
								NAD+MS (Nachrichtenabsender) in		
								der Rolle LF		
								[61] Segment bzw.		
								Segmentgruppe ist genau		
								einmal je SG4 IDE		
000	0=0				B.4	N 4 · · -	N 4	(Vorgang) anzugeben		
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X	Muss X			
			: 201	Daten dei Markilokalion	^	^	^			
	richtung	9			B.4	NA	14			
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss			
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X			
SG10		7039	Z06	Erzeugung	X	X	^ X			
5510	001	. 001	Z07	Verbrauch	X	X	X			
Nachr	ichten-	Endesegment	:					-		
INCOIL	UNT	LindosogiiiGill			Muss	Muss	Muss			
	UNT	0074	Anzahl	der Segmente in einer	X	X	X			
			Nachric	ht						
	UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X			



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.



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommu	nikation von	NB an LF		
		Prüfider	ntifikator	11035		
Machri	ichton l	Kopfsegment				
Naciii	UNH	Kopisegilielit			Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	
	UNH			Netzanschluss-Stammdaten	Χ	
	CIVII	0003	D	Netzanseniuss Stammaten	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginr	n der Na	achricht	:			
	BGM				Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	
Vachri	chtend	atum				
	DTM				Muss	
	DTM		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	
MP-ID	Absen	der				
SG2	NAD				Muss	
SG2		2025	MC	Dalumanatan /	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
JU2	10.05		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	
	echpart	ner				
SG3					Kann	
SG3	CTA		ļ		Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	
SG3	СТА	3412	: Name v	om Ansprechpartner	X	
Komm	unikatio	onsverbindung				
SG3						
SG3	COM				Muss	
SG3	COM		Numme	r / Adresse	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	
			FX	Telefax	0	
			TE	Telefon	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	
			-	· · · - · /		
MD ID	Emrt"	ingor	1			
	Empfä	inger			Muse	
SG2		inger			Muss Muss	
	Empfä NAD NAD	nger 3035	MR	Nachrichtenempfänger	Muss Muss X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommu	inikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
002	14715	0000	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	
Vorga	ng					
SG4					Muss	
SG4	IDE				Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	
Trans	aktions	grund				
SG4						
SG4	STS				Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgrupp ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	Χ	
Beme	rkuna (Feld für				
		inweise)				
SG4						
SG4	FTX				Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ	
Melde	punkt					_
SG5	Porme				Muss [527]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationer anzugeben
SG5	LOC				Muss	G
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950] X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid	entifika	tor				
SG6					Muss	
SG6	RFF				Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	
SG6	RFF	1154	11035	GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	X	
Refere	enz auf	eine				
voran	gegang	ene Anfrage				
SG6					Muss	
SG6	RFF				Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ	
Markt		die ID der für Termine ation				
SG6					Muss	
SG6	RFF				Muss	
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	

Start des Abrechnungsjahrs



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	
				entifikator	11035	
bei Ma	arktloka	tionen mit				
		gspreis (Gas)				
SG6						
SG6	DTM				Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	
	nte Turi SB (Str	nusablesung om)				
SG6		,				
SG6	DTM				Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	
	sablese (Strom)	intervall des				_
SG6						
SG6	DTM				Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Χ	
SG6	DTM	2379	Zeitsp:	anne, Wert Monat	X	
			302	viidi	^	
Termi		sabrechnung				
Netzn	utzunga	abroomiung				
					Muss	
SG6	DTM					
Netzn SG6 SG6 SG6	DTM DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung	X	

02.10.2019



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
				NB an LF 11035		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	
	utzungs des NE	sabrechnungsin 3				
SG6	DTM				Muss	
SG6		2005	Z22	Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeisevergütungsinterval I des NB	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	
Markti SG9	lokation	terabhängige			Muss [59] U [101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) vorhanden
SG9	QTY		<u> </u>		Muss	
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	x x	
SG9	QTY	6060	Menge	IAM/h/IZ /IZilannarii Ormala /	X (400)	[4001]Warra COO OTV 005 (A L 3
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt-Stunde/ Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
√eran gesan SG9		e Jahresmenge			Muss [106] U [513]	[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage

CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf

02.10.2019



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die	Bedingung
			Geschäftsdatenanfrage	
		unikation von	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
				Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SCC OTV			Muss	[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY COCO	24	Varanzahlanta	Muss	
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	
SG9 QTY 6060	Menge	nangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	
			••	
TUM Kundenwert SG9			Soll [46] U [106] U [108]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
CCO OTV			Muse	[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY	Voo		Muss	
SG9 QTY 6063 SG9 QTY 6060	Y02	Kundenwert	X	
SG9 QTY 6411	KWH	nangabe Kilowattstunde	X	
3G9 QII 64II	i VAALI	Kilowattsturide	^	
Lieferrichtung				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung	X	
SG10 CCI 7037	Z07	Verbrauch	X	
Zugeordnete Marktpar SG10	tner		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Sparte Strom
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
		==gooranotor mantipartitor	^	
Übertragungsnetzbetr	elber			
SG10 SG10 CAV			Muse	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	700	ÜNB	Muss X	
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131	Z90 MP-ID	UND	X	
	:			
Messstellenbetreiber				
SG10 SG10 CAV	•		Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische
				Einordnung der Marktlokation: iMS vorhanden

[234] Wenn SG10 CCI+++Z83

(Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden

02.10.2019



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X	
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	
Regelzone					
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	•
SG10 CCI	7059	Z18	Regelzone	X	
SG10 CCI	7037	Regelz	one	X	
Bilanzierungsg	gebiet				
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	Χ	
SG10 CCI	7037	Bilanzi	erungsgebiet	X	
Marktgebiet		:			
SG10				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	-1
SG10 CCI	7059	Z21	Marktgebiet	X	
SG10 CCI	7037	Marktg	ebiet	X	
Verbrauchsauf temperaturabh Marktlokation SG10				Muss [59] U [89] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
					Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
					[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X	
Verbrauchsauf	fteilung für				
temperaturabh Marktlokation SG10					
SG10 CAV				Muss	
	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	X	
	7110		uchsaufteilung in %	X	
				••	
Zeitreihentyp SG10				Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Bedingung
	Kanana wallatia	Geschäftsdatenanfrage	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			(Vorgang) anzugeben
			[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
			[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI	45	Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	15 StrukturZ21 Summenzeitreihentyp	X X	
Zeitreihentyp			
SG10 SC10 CAV		Muso	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	Muss X	
	:	Λ	
Spannungsebene der Marktlokation			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI		Muss	Sparte Strom
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungsebene der			
Marktlokation			
SG10			
SG10 CAV SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	Muss X	
OGIO GAV 7111	E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X X	
Umspannung der			
Marktlokation			
SG10 SC10 CAV		Coll [166]	[166] Wonn yerhandan
SG10 CAV SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung E08 HS/MS Umspannung E09 MS/NS Umspannung	Soll [166] X [116] X [115] X [114]	[166] Wenn vorhanden [114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
			[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
			[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der			
Marktlokation SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI	1	Mucc	Sparte Gas
3G 10 CCI		Muss	

02.10.2019



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	Х	
Druckebene der Marktlokation SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Y01 Y02 Y03	Hochdruck Mitteldruck Niederdruck	X X X	
Messtechnische Einordnung				
der Marktlokation SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation	1			
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X	
	Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X X	
Aggregationsverantwortung				
in MaBiS SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	•
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	
Prognosegrundlage der Marktlokation				
SG10			Muss	
SG10 CCI SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	Muss X	
1001	ZA6	Werten Prognose auf Basis von	X	
		Profilen		
Details der Prognosegrundlage				
SG10 CAV			Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
			- - //	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die	Bedingung
	14	2.0	Geschäftsdatenanfrage	
		unikation von	NB an LF	
	Prutid	entifikator	11035	[00] W 0040 001 740
				[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
				[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 E14	SLP/SEP TLP/TEP	X [46] O [59] O [59] U [243]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation				
SG10			Muss [59] U [244]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF	X	
	Z 55	gegeben Wahlrecht durch LF nicht gegeben	Х	
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	
	Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
				[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommui	nikation von	NB an LF	
		Prüfiden	tifikator	11035	
SG10 CCI 7 0	037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	
SG10 CCI 1 1	131		Nominierungsersatzverfahre n - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01. 10.2016 genutzt werden)	X	
		RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	
			RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	
Netznutzung SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
	037	Z88	Netznutzung	X	
Netznutzungsve SG10	rtrag		<u> </u>		-
SG10 CAV				Muss	
	111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	
SG10 CAV 7	110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	Χ	
		Z09	Kunden und NB Vertrag zwischen	Х	
		-	Lieferanten und NB		
Zahlung der Net	znutzung				
SG10 SG10 CAV				Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell
SG10 CAV 7	111	772	Zohlung der Netzeutzung	v	zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV 7		Z73 Z10	Zahlung der Netznutzung Kunde	X X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88
0010 0/W I		Z11	Lieferant	X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsab	rechnungsv				
ariante					
SG10 CAV				Muon	
SG10 CAV SG10 CAV 7 ′	111	ZB1	Netznutzungsabrechnungsv	Muss X	
			ariante		
SG10 CAV 7	110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/Leistungspreis	X X	
Netznutzungsab undlage	rechnungsgr				
SG10					
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CAV 7	111	ZA7	Netznutzungsabrechnungsg rundlage	X	Sparte Strom
SG10 CAV 7	110	Z12	Lieferschein	Χ	
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	
Singulär genutzt					
Betriebsmittel in	der				
Netznutzungsab SG10	recnnung				

Seite 119



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			NB an LF	
	Prüfidentifik	ator	11035	
GG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
GG10 CAV 7111	Be	ngulär genutzte triebsmittel in der tznutzungsabrechnung	X	
SG10 CAV 7110	i	rhanden ht vorhanden	X X	
DBIS-Daten der Marktlokation 6G8			Muss	
SG8 SEQ			Muss	
6G8 SEQ 1229	i	BIS-Daten der arktlokation	X	
DBIS-Kennzahl der /larktlokation 6G8				
GG8 PIA			Muss	
G8 PIA 4347	5 Pr	oduktidentifikation	X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kenn	zahl der Marktlokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
				[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
G8 PIA 7143	SRW OF	BIS-Kennzahl	X	
Schwachlastfähigkeit SG10			Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) da PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI 7059	710 0-	hwachlaetfähiakait	Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	*****	hwachlastfähigkeit cht-Schwachlast fähig	X X	
		hwachlast fähig	x	
OBIS Daten für Marktrolle				
elevant				

02.10.2019



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfid	entifikator	11035	
G10 CCI		:		Muss	
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X	
Verwendungsz Werte	zweck der				-
SG10 SG10 CAV				Muss	
	7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	X	[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0
		Z85 Z86	Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrechn	X [19] X [21]	(Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
		200	ung	A [21]	
		Z47	Endkundenabrechnung	X [83]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden
	und Nutzung				
an der Marktlo SG10	kation			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	oparie orioni
	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart SG10	:				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Z64	Kraft/Licht	Χ	
		Z65	Wärme	X	
		Z66	Kraft/Licht/Wärme	X	
		Z87 ZA8	E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung	X X	
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	
Jnterbrechbar 6G10	rkeit				
G10 CAV				Muss	
	7111	Z62	unterbrechbare	X	
30.0 0.0			Verbrauchseinrichtung	^	
		Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
Värmenutzun	g				
SG10					
SG10 CAV				Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 da CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z56	Speicherheizung	Χ	
		Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X	
Konzessionsa	bgabedaten		<u> </u>		
SG8				Muss [335]	[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation), welche

Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b: 1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/



Referent auf die OBIS- Referent auf die OB	EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
368 SEQ 129 Z07 Konzessionsabgabedaten X		Kommunikation von	NB an LF	
Second S		Prüfidentifikator	11035	
SEQ SEQ 207 Konzassionsabgabedaten X				
Referenz auf die OBIS- fennzahl der Marktickation 568 568 6FF 1153 210 OBIS-Kennzahl X Zuordnung Konzessionsabgabe 5610 CCI Muss 5610 CCI Muss 5610 CCI Muss 5610 CCI Muss 5610 CAV 7111 KAS für alle konzessionsabgabe 5610 Solio CAV 7111 KAS für alle konzessionsertraglichen Sondervertragskunden < 1 X Ky nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) für Strom Ott Hokkhung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt TA Tarfikunden, für Strom § 2. (2) 19 HT bzw. ET Inohe KA) und für Gas § 2 (2) bc Kennzeichnung, dass ein abweichender eile für Totte Gas nach KAV § 2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein abweichender eile für TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein abweichender eile für TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein Augen der Vertragskunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein Augen der Vertragskunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein Augen der Vertragskunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein Augen der Vertragskunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein Augen der Vertragskunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2b KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § Z. (2) 1a NT (niedige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein Abweithender Preis für Schwachlast angewendet wird Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS SAS/KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €KWh Muss [128] [219] Wenn an Marktickation vorhanden	SG8 SEQ		Muss	G
Muss See See	SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	Χ	
Muss See See	Referenz auf die OBIS-			
Muss Side RFF 1153		on		
SSB RFF 1154 OBIS-Kennzahl X	SG8			
August	SG8 RFF		Muss	
Muss Script Sc	SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	
Muss Muss	SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	
Muss	7uordnung			
Muss				
Muss			Muss	
SG10 CCI 7037 Z08 Konzessionsabgabe X **Conzessionsabgabe** SG10 CAV 7111 **KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregellungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind SA Sondervertragskunden < 1 X Konzessionsvertraglichen Sonderregellungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind SA Sondervertragskunden < 1 X Konzessionsvertraglichen Sondervertragskunden < 1 X Konzessionsvertragskunden < 1 X Konzessionsvertragskunden vorliegt TA Tarifkunden, für Strom § 2 (3) (für Strom § 2 (2) 10 HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bie ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a bie ausschließlicher Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachtast § X 2 (2) 1 a IM (niedrige KA, 0.61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachtast § X 2 (2) 2 a im anderer Preis zu verwenden ist TS für Gürsom mit Schwachtast § X 2 (2) 2 a im anderer Preis zu verwenden ist TS Schwachtast spewendet wird **Schwachtast angewendet wird** **S				
SG10 CAV		Z08 Konzessionsabgabe		
SG10 CAV SG11 CAV SG10 CAV SG11 CAV SG10 CAV SG11 CAV SC1 CAV S	Conzessionsahaaha			
SG10 CAV KAS für alle				
KAS für alle X konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind SA Sondervertragskunden < 1 X kV nach § 2 (7) und > 1 kV, 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 vorliegt TA Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, dass ein X kabveichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0, 61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden			Muss	
konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind SA Sondervertragskunden < 1 KV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh) SAS Kennzeichnung, dass ein Abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt TA Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein Abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) ae in anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein Abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird GG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS' SAS/ KAS vorhanden SG80 Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Scleuer-/Abgabeninformation		KAS für alle		
in die Systematik der KAV eingegliedert sind SA Sondervertragskunden < 1			,	
eingegliedert sind SA Sondervertragskunden < 1				
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) SAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt TA Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK (ür Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (inledrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8				
Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh) SAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt TA Tariffkunden, für Strom § 2. x (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a X bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a ien anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2, (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast sp. 2, (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden			X	
Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh) SAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt TA Tarifkunden, für Strom § 2. x (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a X bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden				
Gas 0,03 ct/kWh) SAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt TA Tarifkunden, für Strom § 2. x (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a X bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0.61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden				
abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt TA Tarifkunden, für Strom § 2. x (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a X bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist T5 für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/SAS/ KAS vorhanden SG310 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8				
Sondervertragskunden vorliegt TA Tarifkunden, für Strom § 2. x (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a X bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 td/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SCHOLO CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Vorhanden SCHOLO CAV 7110 [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich			X	
Vorliegt TA Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a X bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,6f1 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG610 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG88 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich				
TA Tarifkunden, für Strom § 2.				
(2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a X bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden SG88 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich			v	
TAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a X bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8			^	
TAS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a X bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe SG10 CAV 7110 [219] Wenn an Marktlokation vorhanden SG88 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich				
Tarifkunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a X bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG § 9 erforderlich			X	
TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a				
bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein Abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8			V	
Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8			X	
Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach X KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird GG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden GG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation GG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich				
KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein 		Warmwassererzeugung		
Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich		TKS Kennzeichnung, wenn nach	X	
TS für Strom mit Schwachlast § X 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich				
2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich		•	V	
0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich			^	
TSS Kennzeichnung, dass ein X abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Steuer-/Abgabeninformation SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich				
Schwachlast angewendet wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich		TSS Kennzeichnung, dass ein	X	
wird SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Steuer-/Abgabeninformation SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich				
SG10 CAV 7110 Konzessionsabgabe in €/kWh Muss [128] [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden SG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich		wird		
GG10 CAV 7110 Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe Soll [219] [219] Wenn an Marktlokation vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich	SG10 CAV 7110			[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS
Konzessionsabgabe vorhanden Steuer-/Abgabeninformation SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich	SG10 CAV 7110			
SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich			00 [2.10]	
SG8 Soll [131] [131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich	Steuer-/Ahaaheninformati	ion		
StromStG §9 erforderlich			Soll [131]	[131] Wenn Information nach
SG8 SEQ Muss				
	3G8 SEQ		Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
				NB an LF		
			Prüfidentifikator		11035	
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/Abgabeninformation	X	
		die OBIS-				
	ahl der	Marktlokation				
SG8 SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	•••••••	Kennzahl	X	
Steue	rn-/Aba	abenbefreiung				-
SG10		,			Muss	
SG10					Muss	
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	
_			: 200	Ottomsteder priloning	Λ	
Geme SG8	inderak	patt			Muss	
SG8	SEQ				Muss	
SG8		1229	Z12	Gemeinderabatt	X	
2omo	inderab	nott	· [
SG9	mueral	Jall			Muss	
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	
SG9	QTY	6060	Menge)	X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	
Daten	der Me	esslokation				-
SG8					Muss [284]	[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	
		die ID der				
	okation					
SG8 SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	
SG8	RFF	1154	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Messlokation	X [951]	[951] Format:
						Zählpunktbezeichnung
Abrec	hnung	des				
Messs	stellenb	etriebs über				
NNE † SG8	ür kME					
SG8	RFF				Muss [235]	[235] Wenn das RFF+Z19
						(Messlokation) aus dieser SG8 au das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nich
						vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	
SG8	RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)	X	
		Marktpartner	1			
cugec SG10		iviaintpaitiiei			Muss	
	CCI				Muss	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
Messstellenbetreiber		7		
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z91	MSB	Χ	
SG10 CAV 1131	MP-ID		Χ	
Spannungsebene der				
Messlokation				
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Sparte Girom
SG10 CCI 7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	
Spannungsebene der				
Messlokation				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	E03 E04	Höchstspannung	X X	
	E05	Hochspannung Mittelspannung	X	
	E06	Niederspannung	X	
				-
SG10			Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Sparte Sas
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität	X	
Gasqualität				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Y04	H-Gas	X	
	Y05	L-Gas	X	
Verlustfaktor Trafo SG10			Muss [59] U [319]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				•
				[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) vom SG10 CCI+++E04 CAV
				(Spannungsebene der Messlokation) im SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	Χ	
Verlustfaktor Trafo				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z28	Verlustfaktor	X	
SG10 CAV 7110	Verlus	tfaktor Trafo in %	X	

02.10.2019



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
				NB an LF		
				entifikator	11035	
Zählei	nrichtu	ngsdaten				
SG8	· in on to	ngedateri			Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	_
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	
	enz auf okation	die ID einer				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Smartı	enz auf meter-(das Gateway				
SG8 SG8	RFF				Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden
					301 [130] 3 [213]	[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	X	
Zähler SG10 SG10					Muss Muss	
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	
Zähler	typ					
SG10	-					
	CAV	7444	4117		Muss	[40] W MD ID :- 000 NAD M
5G10	CAV	7111	AHZ WSZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger	X [59] X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				Wechselstromzähler		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI
			LAZ	Lastgangzähler	X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus
			MAZ MME	Maximumzähler moderne Messeinrichtung	X [59] X [59]	Sparte Strom
				nach MsbG	[1	
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]	
			BGZ	Balgengaszähler	X [46]	
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	
			UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]	
			WGZ MRG	Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät	X [46] X [46]	
			EHZ	elektronischer	X [40]	
			LIIZ	Haushaltszähler	X	
			IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	
SG10	CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13
			Z02	EDL21	X [136]	(Zählertyp) CAV+EHZ
			Z03 Z04	sonstiger EHZ Standard	X [136] X [346]	(elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
			Z05	MeDa-Zähler	X [346]	
					,	[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden

SG10



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10 CAV		Muss [46] U [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X	
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000	X X	
	G1000 Gaszahler G1000 G10000 Gaszähler G10000	X	
	G12500 Gaszähler G12500	x	
	G16 Gaszähler G16	X	
	G160 Gaszähler G160	X	
	G1600 Gaszähler G1600	X	
	G16000 Gaszähler G16000	X	
	G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25	X X	
	G250 Gaszähler G250	X	
	G2500 Gaszähler G2500	X	
	G350 Gaszähler G350	X	
	G4 Gaszähler G4	X	
	G40 Gaszähler G40	X	
	G400 Gaszähler G400	X	
	G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6	X X	
	G65 Gaszähler G65	x	
	G650 Gaszähler G650	X	
	G6500 Gaszähler G6500	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
Registeranzahl			
SG10			
SG10 CAV		Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	
	ZTZ Zweitarif	X	
	NTZ Mehrtarif	X	
Energierichtung SG10			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler ZRZ Zweirichtungszähler	X X	
E 1.5	E Swellichtungszahler	^	
Fernschaltung der			
Zähleinrichtung SG10			
SG10 CAV	•	Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
SG10	CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	
Messw Zähleir SG10		ssung an der ng			Muss [316]	[316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	
Zähleir SG10	nrichtui	ssung an der ng				
SG10		7444	4145	f	Muss	
SG10	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	
Menge SG8	numw	erterdaten			Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
						Sparte Gas [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	
Refere Geräte SG8	numm					
	RFF				Muss	
	RFF RFF	1153 1154	MG Geräte	Gerätenummer des Zählers nummer	X X	
Menge SG10 SG10		erter			Muss Muss	
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	X	
Identifil Geräte SG10		/ Nummer des				
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X	
Menge SG10 SG10		ertertyp			Muss	
SG10 SG10		7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X	
0010	OA V	7111	TMU	Temperaturmengenumwerte r	â	
			ZMU	Zustandsmengenumwerter	X	
OBIS-E						
7ähleir						
	numw		i			
Zähleir Menge SG8	numwe	sitei			Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben

02.10.2019



EDIF	ACT Sti	ruktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an LF	
				entifikator	11035	
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	
Gerät	enz auf enumm					
SG8 SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG Z11	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters	X X	
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	Χ	
Zähle	-Kennza inrichtu enumw PIA	ng /			Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG8	PIA	7140		Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	

Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks

SG10

Ú [274])

Muss ([59] U [273]) X ([46] [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

> [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8. 63 vorhanden

[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
			7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1. 0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7- b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	11 Produkt	Χ	
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	
	1		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät			
SG10		Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
			[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1- b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8. 63 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7- b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1. 0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7- b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

02.10.2019



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11035	
SG10 CCI				Muss	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1. 8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkait	X	
SG10 CCI	7039	Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	X	
3010 001	1031	Z60	Schwachlast fähig	X	
Wandlerdat	en				
SG8				Soll [59] U [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEC	<u> </u>			Muss	
SG8 SEC	1229	Z04	Wandler-Daten	Χ	
Referenz au					
Gerätenum	mer				
SG8 SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF		MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF			nummer	X	
Wandler		-			
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	X	
Identifikatio Gerätes	n / Nummer des				
SG10					
SG10 CAV				Muss [317] X [318]	[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden ist das Segment genau dreimal anzugeben
					[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
		Z30	Gerätenummer	X	SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau
			Gerätenummer nummer	X X	SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau
SG10 CAV	7110				SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau
SG10 CAV Wandlertyp SG10 SG10 CAV	7110 und Faktor				SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau
SG10 CAV SG10 CAV Wandlertyp SG10 CAV SG10 CAV	7110 und Faktor		Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz	Х	SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau
SG10 CAV Wandlertyp SG10 SG10 CAV	7110 und Faktor	MIW MPW MBW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler	Muss X X X	SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau
SG10 CAV Wandlertyp SG10 SG10 CAV	7110 und Faktor 7111	Geräter MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	Muss X X	SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau

Kommunikationseinrichtung sdaten



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Komm	unikation von	NB an LF		
				entifikator	11035	
6G8					Muss [119] Soll [130]	[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtung sdaten	X	
Refere	enz auf	die				-
	enumm	er				
G8	DEE				Musa	
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Muss	
3G8	RFF	1154		nummer	X X	
			; Ociale	TIGHTHOI	۸	
	unikati	onseinrichtung			M	
G10 G10	CCI				Muss Muss	
G10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtung	X	
			;	. to . marintal and on the mornal of	^	
dentif Seräte		/ Nummer des				
G10	,,,					
	CAV				Muss	
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
G10	CAV	7110	Geräte	nummer	X	
Comm	unikati	onseinrichtung	[
styp						
SG10						
	CAV				Muss	
G10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-Kom Einr.	X	
			ETH	Ethernet-KomEinricht.	Χ	
				LAN/WLAN	.,	
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht.	X	
			F31	TAE	X	
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X	
			LTE	LTE-KomEinr.	X	
Daten	der ted	chnischen				
	reinrich	tung				
SG8					Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
G8	SEQ				Muss	vomanuen
G8	SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	
Refere	enz auf	die				
	enumm					
G8						
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	
Гесhn						
	reinrich	tung				
G10	001				Muss	
G10		7027	707	Toobniooho	Muss	
G10	CCI	7037	Z27	Technische	X	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Komm	unikation von	NB an LF		
		Prüfide	entifikator	11035		
				Steuereinrichtung		
dentifika	tion /	Nummer des	:			
Gerätes	itiOii /	rvariiiici acs				
SG10						
SG10 C					Muss	
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 C	AV	7110	Geräte	enummer	X	
Technisc						
Steuereir	nricht	ungstyp				
SG10 SC10 C	۸۱/				Muso	
SG10 C SG10 C		7111	RSU	Rundsteuerempfänger	Muss X	
3G 10 C	AV	,,,,	TSU	Tarifschaltuhr	X	
Smartme	tor C	atoway				
5111a111111e SG8	ter-G	aleway			Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation
						vorhanden
	EQ				Muss	
SG8 SI	EQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	
Smartme	eter-G	ateway				
SG10		-			Muss	
SG10 C					Muss	
SG10 C	CI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	
dentifika	tion /	Nummer des				
Gerätes						
SG10					M	
SG10 C . SG10 C.		7111	Z30	Corötonummor	Muss X	
SG10 C		7110	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Gerätenummer enummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach
5010 0	/\ v	7110	Ociato	mammer	X [332]	DIN 43863-5
Daten de	r Ste	uerhox	1			
SG8	, 0.0	doibox	1		Soll [59] U [133]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF
						(Nachrichtenempfänger) aus
						Sparte Strom
						[133] Wenn an der übermittelten
						Marktlokation / Messlokation
SG8 S I	EQ				Muss	vorhanden
	EQ	1229	Z14	Steuerbox	X	
Referenz		120	1			
Smartme						
SG8		-				
	FF				Muss	
	FF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
SG8 R	.FF	1154		kation / Nummer des meter-Gateways	X	
Steuerbo	X					
SG10					Muss	
SG10 C		7007	770	Ctada	Muss	
SG10 C	Cl	7037	Z76	Steuerbox	X	
	tion /	Nummer des				
Gerätes						
SG10 SG10 C .	ΛV				Muss	
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	
3G 10 C	~ ∨	7111	230	Gerätenummer	^	

02.10.2019



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
		entifikator	11035	
0040 0444 =				10-01 F
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas) SG8			Muss [46] U [106]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ			Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35	Lastprofildaten	X	
Lastprofil (Gas) SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	X	
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	
	Z10	analytisches Verfahren	X	
Lastprofil (Gas)				
SG10			14	
SG10 CAV 7444	٥ا -	dee Leeterefile (Cee)	Muss	
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 3055	89	des Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler (hier	X	
3010 CAV 3033	293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	
		Wasserwirtschaft e.V.)		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung				
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des	X	
		Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	^	
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	
SG10 CCI 7037	Tempe	nazone/ eraturmessstelle/Referenzierte okation	X	
SG10 CCI 1131		anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Profildaten (Strom) SG8			Muss [59] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus

[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf



EDIFACT Struktur	Besc	hreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komr	nunikation von	NB an LF	
	Prüfic	dentifikator	11035	
				Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ			Muss	
SG8 SEQ 122 9) Z21	Profildaten	X	
Normiertes Profil (S	Strom)			
SG10			Muss	
SG10 CCI SG10 CCI 705 9) Z02	Standardlagtarofil	Muss	
SG10 CCI 703		Standardlastprofil synthetisches Verfahren	X	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9
00.0 00. 1 00 .	Z10	analytisches Verfahren	X [332]	(Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (S	Strom)			
SG10				
SG10 CAV		des Massales - B. C.	Muss	
SG10 CAV 711 1	Code	des Normierten Profils	X	
Profilschardaten SG8			Muss [59] U [89]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000 050			Muse	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 122 9) Z08	Profilschardaten	Muss X	
	200	Fionischardaten	^	
Profilschar				
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	
SG10 CCI 7037	7 Z12	Profilschar	X	
Profilschar				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 711 1	Code	der Profilschar	Χ	
Normiertes Profil				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 705 9	Z 03	tagesparameterabhängiges Lastprofil	Χ	
SG10 CCI 703 7	7 E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	
Normiertes Profil				
SG10				
SG10 CAV		1 N	Muss	
SG10 CAV 711 1	Code	des Normierten Profils (Strom)	X	
Klimazone / Temperaturmessst Referenzmessung SG10	elle /		Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 705 9) Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein	X	
	ZA0	erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit	X	



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
				ist Tagesparameter)		
SG10	CCI	7037			X	
SG10	CCI	1131		nbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Kunde SG12	des Li	eferanten			Soli [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12	NAD				Muss	
SG12	NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	
SG12	NAD	3036	Name		X	
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	
				Firmenbezeichnung		
Kunde Liefera SG12		ner beim				
SG12	RFF				Kann	
SG12	RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	
SG12	RFF	1154	Kunder	nummer beim LF	X	
Marktl SG12 SG12		sanschrift			Muss Muss	
	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
	NAD	3124		nformation zur Identifizierung	Kann	
	NAD			und Hausnummer oder	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
			Postfac		Muss [212]	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Muss	
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	Χ	
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	X	
Nachri	ichten-l	Endesegment			Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer	X	
	UNT	0062		chten-Referenznummer	X	

02.10.2019



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

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

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



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
			Kammu	unitration was	ŭ	J	NB an LF	
				inikation von	NB an LF	NB an LF		
			Prüfider	Itilikator	11036	11037	11038	
Nachi		Kopfsegment			Marian	Muss	Maria	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Muss X	Muss	Muss X	
	UNH	0065		Netzanschluss-		X X	X	
	OIVIII	0003	D	Stammdaten	^	X	Λ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
Begin		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		E44	Informationsmeldung	X	X	X	
	BGIVI	1004	Dokume	entennummer	X	Х	X	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID) Absen	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		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	X X	X X	
				Consult GmbH				
	echpart	ner						
SG3	OT :				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	2120	ıc	Informational antaly	Muss	Muss	Muss X	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X X	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM		•	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID) Empfä	inger	-					
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr		Informations- meldung über existierende Zuordnung	meldung zur Beendigung der Zuordnung	meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	
				ınikation von ntifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
000	NAD	2005	 					
SG2 SG2	NAD NAD	3035 3039	MR MP-ID	Nachrichtenempfänger	X X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
302	NAD	3033	293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	x	×	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Х	
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			X	bestatigies beginneatum
SG4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		X		
SG4		2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Х		
Bilanz	ierungs	sende						-
SG4 SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X	Χ	Dilanzierung stattimuet
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X	X	
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z26 ZC8 ZG9	Information über existierende Zuordnung Beendigung der Zuordnung Aufhebung einer	Х	х	X	
			ZH0	zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines			X	



		arktpartner MP-						-
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X	X X	X	
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
			<u> </u> ZU T	Daten der Marktiokation	٨	Λ	Λ	
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X	Muss X	(Vorgang) anzugeben
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	X			
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer	X			
(aus A SG6 SG6	nfrager	nachricht)			Muss Muss			
Doforo	nz \/a=	gangsnummer	11038	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			X	
			11037	Informationsmeldung über existierende Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung		Х	v	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13 11036	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas /	X X	X	X	
SG6	RFF	4450	740	Defidentification	Muss	Muss	Muss	
Prüfide SG6	entifikat	tor			Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	[050] 5
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
Melder SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
			ZH1	anderen Lieferanten zu einem früheren Termin Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			Х	
			Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038	
			Kommu	ınikation von	meldung über existierende Zuordnung NB an LF	meldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF	meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung NB an LF	



EDIFACT Struktur	Beschreil Kommun Prüfidenti	nikation von	Informations- meldung über existierende Zuordnung NB an LF 11036	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF 11037	meldung zur	Bedingung
						[571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12 NAD			Muss		Muss	
SG12 NAD 3035	VY a	andere zugehörige Partei	X		X	
SG12 NAD 3039	MP-ID		X		X	
SG12 NAD 3055	; -	GS1	X		X	
	332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x		x x	
Nachrichten-Endesegment						
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl de Nachrich	er Segmente in einer t	X	X	X	
UNT 0062	Nachrich	ten-Referenznummer	X	X	Χ	



4.12 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

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

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

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

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

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

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

02.10.2019



5 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1		
19218	RFF+AVE	Code im DE1153 = AVE	Code im DE1153 = AVE Z18 Marktlokation	Die RFF wurden mit eindeutigen Qualifier beschrieben, um eine technische Zuordnung ohne fachliche Logik zu ermöglichen.	Fehler (15.07.2019)	
			Z19 Messlokation			
			Z20 Tranche			
			Bedingungen mit dem Inhalt "RFF+AVE" wurden entsprechend in den Anwendungshandbüchern angepasst.			
19511	SG6 RFF+Z18 Termine der Marktlokation SG6 DTM+752 Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) Anwendungsfall 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge	Muss [21] U [234] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden	Muss [21] U [59] U [234] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden	Segment ist nur bei Strom vorhanden	Fehler (02.10.2019)	
19457	SG6 RFF+Z18 Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation SG6 DTM+Z09 Nächste Netznutzungsabrechn ung Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung	Muss [24] U [230] [24] Wenn SG6 DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) vorhanden [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein	Muss [230] [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein	Die Bedingung [24] ist obsolet, da der Termin der Netznutzungsabrechnung in diesem Anwendungsfall mit Muss definiert ist. Somit ist die Bedingung [24] immer erfüllt.	Fehler (02.10.2019)	
19567	Bedingung [109]	Bedingung [109] vorhanden	Bedingung [109] durch Bedingung [106] ersetzen.	Bedingungen sind im Ergebnis identisch. Die Bedingung [106]	Fehler (02.10.2019)	



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1		
	[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden		[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	ist jedoch sauberer formuliert		
19510		11020 und 11021	11020	In dieser Segmentgruppe sind	Fehler (02.10.2019)	
	der Marktlokation Anwendungsfall 11020 Änderungsmeldung	Muss [61] [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE	Kann 11021	die weiteren Segmente / Segmentgruppen mit Kann definiert. Somit müsste die SG8 eröffnet werden ohne dass		
	zur Zurodnungsliste	(Vorgang) anzugeben	11021	Daten dahinter kommen würden		
	11021 Antwort auf Änderungsmeldung	(Soll [336]			
	zur Zuordnungsliste		[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt		(1- 0- 00 10)	
19275	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+++Z19		Z75 = X [66]	Merkmal durch Operator ersetzt	Fehier (15.07.2019)	
	SG10 CCI+++219	Z76 = Muss [66]	Z76 = X [66]			
	Bilanzkreis SG10 CAV	Z77 = Muss [68]	Z77 = X [68]			
	Angabe der Priorisierung für GeLi	Z78 = Muss [69]	Z78 = X [69]			
	Gas DE7111	Z79 = Muss [70]	Z79 = X [70]			
19319	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CAV Details der Prognosegrundlage Anwendungsfall 11019 Zuordnungsliste-Gas zugeordnete Marktlokationen, 11020 Änderungsmeldung	Muss [21] U [61] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben	Muss [21] U [182] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben	Die Details der Prognosegrundlage werden pro Marktlokation in der Zuordnungsliste übermittelt. Da die Prognosegrundlage unterhalb der Segmentgruppe "Daten der Marktlokation" sich befindet, ist eine Bedingung auf die Wiederholung pro Vorgang nicht nötig.	Fehler (15.07.2019)	



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1	
	zur Zuordnungsliste-Gas, 11021 Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste-Gas				
19318	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CAV Details der Prognosegrundlage Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung, 11013 Anmeldung	Muss [21] U (([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46] U [61])) [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben	Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61])) [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben	Die Details der Prognosegrundlage werden pro Marktlokation übermittelt. Da die Prognosegrundlage unterhalb der Segmentgruppe "Daten der Marktlokation" sich befindet, ist eine Bedingung auf die Wiederholung pro Vorgang nicht nötig.	Fehler (15.07.2019)
19196	Anwendungsfall 11001 Anmeldung CCI+++Z88 Netznutzung CAV +ZB1 Netznutzungsabrechn ungsvariante	vorhanden	nicht vorhanden	Die Netznutzungsabrechnungsvaria nte wird in der Anmeldung zur Netznutzung nicht benötigt	Fehler (15.07.2019)
19234		Merkmal SG9 = nicht vorhanden	Merkmal SG9 = Muss	Präzisierung, da Merkmale gefehlt haben.	Fehler (15.07.2019)



Änd-ID	Ort	Ände	erungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Anwendungsfall 11013	QTY = nicht vorhanden	QTY = Muss		
	Anmeldung EOG				
	11014				
	Bestätigung EOG Anmeldung				
19283	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG10 CCI+Z10	Bedingung [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden	Bedingung [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden	Die Bedingung befindet sich im SEQ+Z20 und meint auch die SG8 in welcher diese Bedingung vorhanden ist	Fehler (15.07.2019)
	Schwachlastfähigkeit Anwendungsfall 11002 Bestätigung				
19347	Anmeldung SG10 CCI Normiertes Profil (Strom) Anwendungsfall 11001 Anmeldung NN	Angabe im Datenelement DE7037: E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X [332] [332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden	Angabe im Datenelement DE7037: E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X	Die Bedingung 332 ist in diesem Anwendungsfall nicht korrekt, da der Verantwortlicher der Aggragationsverantwortung nicht übermittelt wird und die Bedingung nicht geprüft werden kann.	Fehler (15.07.2019)
19217	SG12 NAD+DP Marktlokationsanschri ft Anwendungsfall 11016 Kündigung beim alten Lieferanten	Muss [333] [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden	Muss [46] X ([59] U [333]) [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden	In der Sparte Gas muss die Marktlokationsanschrift im Anwendungsfall "Kündigung beim alten Lieferanten" immer übermittelt werden.	Fehler (15.07.2019)
19505	SG12 NAD+Z05	11002 = Muss [234] 11013 = Muss [213] U [234] U [560] U [573]	11002 = Muss [46] X ([59] U [234]) 11013 = Muss [213] U (([59] U [234]) X [46]) U	Die messtechnische Einordnung der Marktlokation	Fehler (02.10.2019)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Name und Adresse	11014 = Muss [213] U [234]	[560] U [573]	ist bei Gas nicht vorhanden.	
	für die Ablesekarte		11014 = Muss [213] U (([59] U [234]) X [46])	Anpassung, damit bei Gas auch	
	Anwendungsfall			Name und Adresse für die	
	11002 Bestätigung		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/	Ablesekarte vorhanden ist	
	Anmeldung		mME) vorhanden		
	11013 Anmeldung		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR		
	EOG		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas		
	11014 Bestätigung		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR		
	EOG Anmeldung		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		