

Anwendungshandbuch

EDI@Energy MSCONS Anwendungshandbuch

Bericht über die Lieferung von Daten zu Energiemengen

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 29. Januar 2016

Version: 2.2f

Stand MIG: MSCONS 2.2f und nachfolgende Versionen

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.10.2015 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis

1.	Anwendungsbeschreibung	4
2.	Ausprägungen von MSCONS-Nachrichten	5
3.	Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung	6
3.1	Sommer / Winter	6
3.2	Winter / Sommer	7
4.	Übertragung / Anwendung	8
4.1	Übertragung von Lastgängen und Einzelwerten	8
4.1.	1 Übertragung von Lastgängen	8
4.1.	2 Übertragung von Einzelwerten	9
4.2	Anwendungsübersicht: Messwert Energiemenge	10
4.3	Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie)	15
4.4	Anwendungsübersicht: Messwert Zählerstand	17
4.5	Stornierung / Korrektur von Messwerten	22
4.6	Anwendungsübersicht Messwert Storno	23
4.7	Übertragung Bilanzkreissummen	26
4.8	Anwendungsübersicht BK-Summe	27
4.9	Übertragung Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessu 30	ıng
4.9.	1 Übertragung Normiertes Profil	30
4.9.	2 Übertragung Profilschar	30
4.9.	3 Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	30
4.10	OAnwendungsübersicht Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	31
4.1	1Übertragung EEG-Überführungszeitreihen	35
4.12	2Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen	36
4.13	3Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten	39
4.14	4Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten	40



4.15	5Übertragung zählpunktscharfe Allokationsliste Gas / zählpunktscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas	43
4.15	5.1 Übertragung zählpunktscharfe Allokationsliste Gas	43
4.15	5.2 Übertragung zählpunktscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas	43
4.16	6Anwendungsübersicht ZP-scharfe Allokation Gas / ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/Gas	344
4.17	7Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	48
4.18	BAnwendungsübersicht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	49
5.	Beispiele Übertragung zähpunktscharfe Allokationsliste Gas und bilanzierte Menge	53
5.1	Beispiel zählpunktscharfe Allokationsliste Gas	53
5.2	Beispiel zählpunktscharfe bilanzierte Menge	55
5.3	Beispiel zählpunktscharfe bilanzierte Menge für nur einen Tag	57
6.	Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformationen und zu Zuordnungstupeln	58
7.	Änderungshistorie	63



1. Anwendungsbeschreibung

* Status

NACHRICHTENTYP : MSCONS EDIFACT-DIRECTORY : D.04B VERSION ANWENDUNGSHANDBUCH : 2.2f VERSION DER BDEW-SPEZIFIKATION : >=2.2f

EDIFACT-Nachrichten stellen den beteiligten Kommunikationspartnern ein Instrument zur Verfügung über einen normierten, einheitlichen Kommunikationsstandard den zur Abwicklung ihrer Geschäftsprozesse benötigten Informationsaustausch durchzuführen. Dabei treten in der Praxis eine Reihe von verschiedenen Anwendungsmöglichkeiten auf, die mit unterschiedlichen Ausprägungen eines Nachrichtentyps (z. B. Übertragung von Lastgängen oder Zählerständen) mit der EDIFACT-MSCONS Nachricht abgedeckt werden.

Die Anwendungsbeschreibungen zur Nachrichtenbeschreibung BDEW – UN/EDIFACT D.04B – MSCONS stellen neben den dort definierten allgemeinen semantischen und syntaktischen Festlegungen, die im deutschen Energiemarkt auftretenden Anwendungsfälle dar.

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



2. Ausprägungen von MSCONS-Nachrichten

Die Angaben zur Verwendung der einzelnen Segmente haben zum Zwecke des Datenaustausches im deutschen Energiemarkt verbindlichen Charakter.

Im deutschen Energiemarkt wird vorausgesetzt, dass der Prozessverantwortliche (Marktrolle) und der Absender der Nachricht identisch sind.

Der Absender/Prozessverantwortliche identifiziert sich im UNB-Segment über das DE0004 und über das SG2 NAD+MS.

Der Empfänger identifiziert sich im UNB-Segment über das DE0010 und über das SG2 NAD+MR. Die Identifikation wird auch so vorgenommen, falls die Versendung oder der Empfang der Nachricht von einem Dienstleister durchgeführt wird.

In SG10 QTY DE6060 sind ausschließlich positive Energie- und Volumenwerte (inkl. Null) zu verwenden.

In allen Anwendungsfällen sind jeweils nur die OBIS-Kennzahlen/OBIS-ähnliche Kennzahlen zu verwenden, die im EDI@Energy OBIS-Kennzahlen-System mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.

Bei SLP-Wandlermessung ist der Wandlerfaktor beim Zählerstand nicht einzubeziehen, bei Energiemengen hingegen zu berücksichtigen.

Zwischen den Marktrollen werden für alle Mengenangaben in SG10 QTY DE6060 folgende Statusangaben in SG10 QTY DE6063 verwendet.

von	an	Status	Code
MSB / MDL	NB / LF	abgelesener, wahrer Wert	220
		Vorschlagswert	201
		nicht verwendbarer Wert	20
NB	MSB / MDL	abgelesener, wahrer Wert	220
		Ersatzwert	67
NB	LF	abgelesener, wahrer Wert	220
		Ersatzwert	67
		Energiemenge summiert	79
		Prognosewert (normierte Profile, Brennwert, Z-Zahl)	187
		nicht verwendbarer Wert (nur bei Einspeisemengen und bei	20
		Gas zur stündlichen Energiedatenübermittlung)	
LF	NB / MSB / MDL	abgelesener, wahrer Wert	220
NB	BIKO	Energiemenge summiert	79
BIKO	BKV	Energiemenge summiert	79
LF	BKV	Energiemenge summiert	79
NB	NB	Energiemenge summiert	79
		abgelesener, wahrer Wert	220
		Ersatzwert	67
BIKO	NB	Energiemenge summiert	79



3. Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung

3.1 Sommer / Winter

Übertragen wird der Lastgang für den 31.10.2010, d. h. an einem Tag mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung. Es werden nur die Segmente (SG10 DTM) aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

Elektrische Energie

Segment- gruppe 10	Enthält die einzelnen 1/4 Stundenwerte		
QTY	1/4 Stundenwert	QTY+220:12'	
DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310245?+02: 303'	von MESZ: 31.10.2010 02:45 h
DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310200?+01: 303'	bis: MEZ 31.10.2010 02:00 h
QTY	1/4 Stundenwert	QTY+220:12'	
DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310200?+01: 303'	vom: MEZ 31.10.2010 02:00 h
DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310215?+01: 303'	bis: MEZ 31.10.2010 02:15 h
QTY	1/4 Stundenwert		

Thermische Energie

Segment- grupp <u>e 10</u>	Enthält die einzelnen Stundenwerte		
QTY	Stundenwert	QTY+220:12'	
DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310200?+02: 303'	von MESZ: 31.10.2010 02:00 h
DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310200?+01: 303'	bis: MEZ 31.10.2010 02:00 h
QTY	Stundenwert	QTY+220:12'	
DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310200?+01: 303'	vom: MEZ 31.10.2010 02:00 h
DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310300?+01: 303'	bis: MEZ 31.10.2010 03:00 h
QTY	Stundenwert		



3.2 Winter / Sommer

Übertragen wird der Lastgang für den 28.03.2010, d. h. an einem Tag mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung. Es werden nur die Segmente (SG10 DTM) aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

Elektrische Energie

Segment- gruppe 10	Enthält die einzelnen ¼ Stundenwerte		
QTY	1/4 Stundenwert	QTY+220:12'	
DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280145?+01:	von MEZ:
		303'	28.03.2010 01:45 h
DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280300?+02:	bis: MESZ
		303'	28.03.2010 03:00 h
QTY	1/4 Stundenwert	QTY+220:12'	
DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280300?+02:	vom: MESZ
		303'	28.03.2010 03:00 h
DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280315?+02:	bis: MESZ
		303'	28.03.2010 03:15 h
QTY	1/4 Stundenwert		

Thermische Energie

Segment- gruppe 10	Enthält die einzelnen Stundenwerte		
QTY	Stundenwert	QTY+220:12'	
DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280100?+01:	von MSZ:
		303'	28.03.2010 01:00 h
DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280300?+02:	bis: MESZ
		303'	28.03.2010 03:00 h
QTY	Stundenwert	QTY+220:12'	
DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280300?+02:	vom: MESZ
		303'	28.03.2010 03:00 h
DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280400?+02:	bis: MESZ
		303'	28.03.2010 04:00 h
QTY	Stundenwert		



4. Übertragung / Anwendung

4.1 Übertragung von Lastgängen und Einzelwerten

4.1.1 Übertragung von Lastgängen

Tabellenspalte = Messwert Energiemenge (Lastgang) 13008

In SG10 QTY DE6060 wird die Energiemenge in kWh angegeben, d. h. Faktoren (Wandlerfaktor, Brennwert) sind mit einzurechnen.

Liegen für einen innerhalb der Übertragung liegenden Zeitraum keine Werte vor (z. B. für die bei der Winter/Sommer-Umschaltung nicht vorhandene Stunde), wird kein Wert generiert und somit auch nicht übertragen oder es sind gemäß den Prozessvorgaben für nicht vorhandene oder nicht verwendbare Werte entsprechende Ersatz- oder Vorschlagswerte zu bilden. An der Messstelle vorliegende "0"-Werte sind zu übermitteln.

In SG10 STS DE9013 lassen sich Zusatzinformationen (Plausibilisierungs-/Störungshinweis, Grund) zum Status (in SG10 QTY DE6063: wahrer Wert, Ersatzwert, ...) der angegebenen Energiemenge angeben.

Für den gesamten Lastgang wird in SG9 PIA DE7140 der Tarif für alle zur OBIS-Kennzahl korrespondierenden Werte definiert. Sollten für einzelne Werte eines Lastganges verschiedene Tarifzuordnungen Verwendung finden, kann dem jeweiligen Wert in SG10 QTY DE6060 über die SG10 STS DE4405 ein eigener Tarif zugewiesen werden.

Sollen Daten von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Dies betrifft alle in den Prozessvorgaben vorgesehenen Übertragungsintervalle (täglich, monatlich, beliebiger Zeitraum).

In der Sparte Strom werden zur Energiemengenübermittlung ¼ Std.-Lastgänge (Messperiode 15 min) ausgetauscht. Der erste Wert ist 00:15 Uhr (dem Intervall 00:00 bis 00:15 Uhr) zugeordnet. Außer an Tagen mit Zeitumschaltung liegen grundsätzlich 96 Werte, an Tagen der Zeitumschaltung Sommer-Winter 100 Werte und bei der Umschaltung Winter-Sommer 92 Werte vor.

In der Sparte Gas werden zur Energiemengenübermittlung 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) ausgetauscht. Der erste Wert ist 07:00 Uhr (dem Intervall 06:00 bis 07:00 Uhr) zugeordnet. Außer an Tagen mit Zeitumschaltung liegen grundsätzlich 24 Werte, an Tagen der Zeitumschaltung Sommer-Winter 25 Werte und bei der Umschaltung Winter-Sommer 23 Werte vor.

Bei Lastgängen aus Messstellen sind entsprechend der Vorgaben der G685 Brennwert und Zustandszahl mit anzugeben. Diese werden über die entsprechenden OBIS-Kennzahlen identifiziert und als abrechnungsfähiger Wert (SG10 QTY DE6063 = 220-wahrer Wert – Abrechnungsbrennwert) oder als vorläufiger Wert (Status 187-vorläufiger Wert – Bilanzierungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben. In Fällen, dass der Lastgang einer Lieferstelle aus den Lastgängen mehrerer Messstellen gebildet wird, wird der "Summen"-Lastgang lediglich in kWh übermittelt, auf die Angabe von Brennwert und Zustandszahl wird verzichtet.

Bei der Übertragung von Betriebsvolumen und Normvolumen (in der Kommunikation zwischen MDL und NB sowie NB und NB) kann es vorkommen, dass kein Brennwert und keine Zustandszahl vorliegt. Daher ist die Angabe von Brennwert und Zustandszahl in diesen beiden Fällen nicht verpflichtend.



4.1.2 Übertragung von Einzelwerten

Tabellenspalte = Messwert Energiemenge (Einzelwert) 13009

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Einzelwerten (z. B. Zählerstandsdifferenz, Energiemenge kWh, Gasmenge m3, Brennwert und Z-Zahl ohne Zählerstand) für einen beliebigen Zeitraum.

Für die Übermittlung von Brennwert und Z-Zahl via MSCONS, als Antwort auf eine ORDERS Anforderung sind die Zeitangaben aus der ORDERS (SG29 DTM Messperiodenanfang (163) und -ende (164)) als Ablesetermine im Sinne G685 Beiblatt 1 zu interpretieren. Somit sind genau jene Werte für Brennwert und Z-Zahl zu übertragen, mit welchen die Energiemenge im angegebenen Zeitraum berechnet werden kann. Der Empfänger ist somit nicht auf die Berechnungslogik des Netzbetreibers angewiesen.

Sollen mehrere Werte (z. B. HT/NT-Mengen) an einem Zählpunkt übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche oder von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen



4.2 Anwendungsübersicht: Messwert Energiemenge

EDIFACT Str	uktur	Beschreibung		Messwert Energiemenge (Lastgang)	Messwert Energiemenge (Einzelwert)	Bedingung
		Prüfidentifikator		13008	13009	
Nutzdaten-Kopfsegment						
UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC		X	Χ	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004		Absender	X	X	
UNB	0007	14	EAN International	X	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
		501	EASEE gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange)	X	X	
		502	DE, DVGW (Deutsche Vereinigung des Gas- und Wasserfaches e.V.)	X	X	
LINIE	0040	ZZZ	ETSO	X	X	
UNB	0010		Empfänger	X	X	
UNB	0007	14	EAN International DE, BDEW	X	X	
		500	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
		501	EASEE gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange)	X	Х	
		502	DE, DVGW (Deutsche Vereinigung des Gas- und Wasserfaches e.V.)	X	X	
		ZZZ	ETSO	X	X	
UNB	0017		der Erstellung	X	X	
UNB	0019		t der Erstellung	X	X	
UNB	0020		austauschreferenz	X	X	
UNB	0026	EM TL	Energiemenge Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	Х	
Nachrichtenk UNH				Muss	Muss	
UNH			chten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X X	
UNH	0057	2.2f	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Nachrichtenb BGM	eginn			Muss	Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	X	Χ	
BGM	1004	Dokum	nentennummer	X	X	
BGM	1225	9	Original	X	X	
Nachrichtend:	atum			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	
ואווט	2003	13/	Nachrichtendatum/-zeit	^	^	



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Messwert Energiemenge (Lastgang)	Messwert Energiemenge (Einzelwert)	Bedingung	
				13008	13009		
	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	
Refe	renzanga	aben					
SG1					Soll [1]	Soll [1]	[1] sofern per ORDERS angefordert
SG1	RFF	4450	40'	D	Muss	Muss	
SG1 SG1	RFF RFF	1153 1154	AGI	Beantragungsnummer nz, Identifikation	X	X X	
			IXEIGIGI	z, identilikation	Λ		
Prufic SG1	dentifika	lOI			Muss	Muss	
	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	
SG1	RFF	1154	13008 13009	Messwert Energiemenge (Lastgang) Messwert Energiemenge (Einzelwert)	Х	X	
MP-II	D Absen	der		,	Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			305 321 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) ETSO (European Transmission System Operator) EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas) DE, DVGW Service &	x x x	x x x	
	rechpart	tner		Consult GmbH			
SG4	СТА				Kann	Kann	
SG4 SG4	CTA CTA	3139	IC	Informationsstelle	Muss X	Muss	
SG4	CTA	3412		ng oder Bearbeiter	X	X	
		onsverbindung		5 - 22 23 20.			
	СОМ				Muss	Muss	
SG4		3148		nikationsadresse,	X	X	
0.0			Identifik				
SG4	COM	3155	TE EM	Telefon E-Mail	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL FX	Handy Telefax	0	0	
MP-II	D Empfä	inger	-				
SG2		3 -			Muss	Muss	
600	NAD				Muss	Muss	
3GZ							
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	



FEIF	A O.T. O.		D 1	a ile con a	NA	Marrie	Dadianus
EDIF.	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Messwert Energiemenge (Lastgang)	Messwert Energiemenge (Einzelwert)	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13008	13009	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der	X X	X X	
			305	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) ETSO (European Transmission System	Х	Х	
			321	Operator) EASEE-gas (European Association for the	X	Х	
			332	Streamlining of Energy Exchange for Gas) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
Abscl	hnitts-Ko	ontrollsegment			Muss	Muss	-
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name SG5	e und A	dresse			Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	ommarje om ranzagesen
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Χ	
SG6	fikations	sangabe			Muss Muss	Muss Muss	
SG6	LOC	3227	172	Zählpunkt	X	Χ	
SG6	LOC	3225	Bezeicl	nnung	Χ	Χ	
	nn Mess ragungs	periode szeitraum					
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X		
	Messpe	eriode szeitraum					
	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X		
SG6		ssungsdatum					
	DTM	2005		Doorboitures /		Muss	
SG6	ым	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit		X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		Χ	
SG6		2379	102	CCYYMMDD		X	
lfd. P	osition				Muss	Muss	
SG9	LIN				Muss	Muss	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Messwert Energiemenge (Lastgang)	Messwert Energiemenge (Einzelwert)	Bedingung
	Prüfide	entifikator	13008	13009	
SG9 LIN 1082	Positio	nsnummer	X [6]	X [6]	[6] Mögliche Werte: 1 bis n
OBIS-Kennzahl SG9					
SG9 PIA	-	Des de deti de atititenti e a	Muss	Muss	
SG9 PIA 4347 SG9 PIA 7140	5 OBIS-H	Produktidentifikation Kennzahl	X X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt die im EDI@Energy OBIS- Kennzahlensystem mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind
SG9 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	Frunderminator verserien sind
Mengenangaben SG10 SG10 QTY			Muss Muss [500]	Muss Muss [500]	[500] Hinweis: Nutzungsdetails in Kap. 2, Tabelle
SG10 QTY 6063	220	Abgelesener Wert (wahrer Wert,	X	X	III Nap. 2, Tabelle
	67	abrechnungsrelevant) Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt	X	Х	
	201	(abrechnungsrelevant) Vorschlagswert (nicht abrechnungsrelevant)	Х	Х	
	20	Nicht verwendbarer Wert (nicht abrechnungsrelevant)	Х	Χ	
	187	Prognosewert	X	X	
SG10 QTY 6060	Menge		V [0] V [a] V [10]	V [0] V [a] V [10]	[8] max. 3 Nachkommastellen [9] wenn in SG9 PIA+5+7-0?: 54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54. 0.22 dann max. 3 Nachkommastellen [10] wenn in SG9 PIA+5+7- 0?:52.0.22 dann max. 4 Nachkommastellen
Beginn Messperiode SG10 SG10 DTM			Muss	Muss	
SG10 DTM 2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG10 DTM 2379	102 303	CCYYMMDD CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende Messperiode SG10 SG10 DTM			Muss	Muss	
SG10 DTM 2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG10 DTM 2379	102 303	CCYYMMDD CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Statuszusatzinformation / Tarif SG10 SG10 STS			Soll [29] O ([30] U [14])	Soll [29] O ([30] U [14])	[14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur		Beschreibung	Messwert Energiemenge	Messwert Energiemenge	Bedingung
			(Lastgang)	(Einzelwert)	
		Prüfidentifikator	13008	13009	
					[29] wenn eine Statuszusatzinformation vorliegt [30] wenn eine Tarifinformation vorliegt
SG10 STS	9015	6 Vertrag 8 Messwertqualität	X X	X X	
SG10 STS	4405	Status, Code T1 Tarif 1 T2 Tarif 2 T3 Tarif 3 T4 Tarif 4 T5 Tarif 5 T6 Tarif 6 T7 Tarif 7 T8 Tarif 8 T9 Tarif 9	Muss [15] X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	Muss [15] X X X X X X X X X X X X X	[15] wenn SG10 STS+6 vorhanden
SG10 STS	1131	Codeliste, Code 108 Tarifplan	Muss [15] X	Muss [15] X	[15] wenn SG10 STS+6 vorhanden
SG10 STS	9013	Statuszusatzinformation	Muss [16]	Muss [16]	[16] wenn SG10 STS+8 vorhanden
	Endesegment				
UNT			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Х	
Nutzdaten-Er UNZ	ndesegment		Muss	Muss	
UNZ	0036	Datenaustauschzähler	X	X	
UNZ	0020	Datenaustauschreferenz	Χ	Χ	



4.3 Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie)

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen (z. B. bei SLP Lieferstellen für Zählerstände, Brennwert und Zustandszahl mit Bezugszeitraum, oder die Informationen zu einem Zählerwechsel, samt entsprechender Zählerstände).

In SG10 QTY DE6060 werden Zählerstände wie auf dem Messgerät vorhanden angegeben, d. h. evtl. Umrechnungsfaktoren werden separat übertragen.

Die Übertragung von Zählerstand, Abrechnungsbrennwert und Zustandszahl bei Gaszählern erfolgt gemäß G685-Beiblatt 1. Abrechnungsbrennwert und Zustandszahl werden, über die entsprechenden OBIS-Kennzahlen identifiziert, als abrechnungsfähiger Wert (SG10 QTY DE6063 = 220 – wahrer Wert – Abrechnungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben.

Bei der Übertragung von Brennwert und Zustandszahl zu einem Zählerstand gilt bezüglich der Datumsangabe:

Das Datum in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablese-, Erfassungs-, Erzeugungszeitpunkts) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes des betroffenen Zählpunkts.

Das Datum in SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablese-, Erfassungs-, Erzeugungszeitpunkts) des in dieser Nachricht übermittelten Zählerstandes des betroffenen Zählpunkts.

Werden Daten vom Lieferanten (z. B. aufgrund einer Kundenselbstablesung) oder vom MSB/MDL an den Netzbetreiber übertragen, enthalten diese keine Angaben zu Brennwert und Zustandszahl.

Bei Zählerständen aus Betriebsvolumenmessgeräten ist die Zustandszahl anzugeben.

Bei der Übertragung von Zählerständen aufgrund eines Gerätewechsels (COM, IOM, ROM) ist die Referenznummer der vorausgegangenen UTILMD-Nachricht (SG4 IDE DE7402) anzugeben. Dabei gibt der Sender der MSCONS die Referenznummer aus der von ihm vorab gesendeten UTILMD-Nachricht (SG4 IDE DE7402) an.

Die Erfassungsmerkmale in SG8 CCI (Ablesegrund, Erfassungshinweis) werden bei der Übertragung von Zählerständen immer vollständig angegeben.

Die Veränderung von z. B. OBIS-Kennzahlen am Gerät führen zu der Meldung Geräteparameteränderung.

- COM wird verwendet bei Gerätewechsel. Ein Gerät wird gegen ein anderes getauscht. Der Qualifier wird auch bei Gerätewechseln in den WiM-Prozessen angewendet. Eine Anwendung erfolgt auch im Rahmen des Messstellenbetreiberwechsels, wenn die Geräte von unterschiedlichen Marktpartnern aus- bzw. eingebaut werden.
- IOM wird in allen Prozessen bei jeder Inbetriebnahme eines Zählpunktes (Neuanlage) verwendet. Gleiches gilt für die erneute Inbetriebnahme eines zuvor stillgelegten Zählpunktes. Die einer Versorgungsunterbrechung ohne Zählerausbau nachfolgende Wiederinbetriebnahme zählt nicht dazu.

In der Kommunikation zwischen Lieferant und Netzbetreiber ist in folgenden zugehörigen UTILMD-Fällen bei Inbetriebnahme IOM zur Zählwertübermittlung zu verwenden:

Anmeldung NN: Transaktionsgrund E02, Prüfidentifikator: 11002 Anmeldung EoG: Transaktionsgrund Z37, Prüfidentifikator: 11013

 ROM wird bei jeder Stilllegung verwendet; jedoch nicht bei einer Versorgungsunterbrechung ohne Ausbau der Messeinrichtung.



In der Kommunikation zwischen Lieferant und Netzbetreiber ist in folgenden UTILMD Fällen ROM zur Zählwertübermittlung zu verwenden:

Abmeldung NN: Transaktionsgrund Z33, Prüfidentifikator: 11005

Abmeldung durch NB: Prüfidentifikator: 11007

- CMP wird verwendet, wenn ein Gerät so neu parametriert wurde, dass Anfangs-/Endzählerstände für die weitere Verarbeitung relevant sind (Änderung der Tarifierung z. B. 1.8.0-Total auf 1.8.1/1.8.2-Doppeltarif, Zählverfahrenswechsel RLM-SLP, ...).
- COS wird bei Lieferbeginn/Lieferende/EoG (Ohne Stilllegung oder Neuanlage) und Netzbetreiberwechsel verwendet.
- COB wird bei Bilanzierungsgebietswechsel verwendet, NICHT jedoch bei Netzbetreiberwechsel.
- PMR wird bei Übermittlung der Turnusablesung zu den Terminen verwendet, die in der Turnus-Beauftragung über die UTILMD als "Geplante Turnusablesung" und "Turnusintervall" vereinbart sind.
- COT wird verwendet, wenn eine weitere Ablesung stattfindet, die mit den o g. Gründen nicht begründet werden kann.

Über das STS in SG10 lassen sich Zusatzinformationen (Plausibilisierungs-/Störungshinweis, Grund) zum Status (SG10 QTY DE6063: wahrer Wert, Ersatzwert, ...) angeben.

Sollen mehrere Zählerstände (z. B. HT/NT-Mengen) an einem Zählpunkt zum gleichen Ablesezeitpunkt (SG6 DTM) und mit gleichen Referenzdaten (SG7 RFF und SG8 CCI) übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

Sollen Daten von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) oder verschiedenen Ablesezeitpunkten oder mit unterschiedlichen Referenzdaten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.



4.4 Anwendungsübersicht: Messwert Zählerstand

EDIFACT Strukt	ur	Besch	reibung	Messwert Zählerstand	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13002	
lutzdaten-Kopfs	segment	T			
UNB	_			Muss	
UNB 0 0	001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	
UNB 0 0	002	3	Version 3	X	
UNB 0 0	004	MP-ID	Absender	X	
UNB 0 0	007	14	EAN International	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband	X	
			der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		
		501	EASEE gas (European	Χ	
			Association for the		
			Streamlining of Energy		
		500	Exchange)	V	
		502	DE, DVGW (Deutsche Vereinigung des Gas- und	X	
			Wasserfaches e.V.)		
		ZZZ	ETSO	Χ	
UNB 0 0	010	MP-ID	Empfänger	X	
UNB 0 0	007	14	EAN International	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband	X	
			der Energie- und		
		501	Wasserwirtschaft e.V.) EASEE gas (European	Χ	
		301	Association for the	Λ	
			Streamlining of Energy		
			Exchange)	.,	
		502	DE, DVGW (Deutsche	X	
			Vereinigung des Gas- und Wasserfaches e.V.)		
		ZZZ	ETSO	X	
UNB 0 0	017	Datum	der Erstellung	X	
UNB 0 0	019	Uhrzei	t der Erstellung	X	
UNB 0 0	020	Datena	austauschreferenz	X	
UNB 0 0	026	VL	Verrechnungsliste,	X	
			Zählerstand		
Nachrichtenkopf: UNH	segment			Muss	
	062	Nachri	chten-Referenznummer		
	065		N Bericht über den Verbrauch	X	
		S	messbarer Dienstleistungen		
UNH 0 0	052	D	Entwurfs-Version	X	
	054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
	051	UN	UN/CEFACT	X	
	057	2.2f	Versionsnummer der	X	
			zugrundeliegenden		
			BDEW-		
			Nachrichtenbeschreibung		
Nachrichtenbegi	nn				
BGM				Muss	
BGM 10		7	Prozessdatenbericht	X	
BGM 10			entennummer	X	
BGM 12	225	9	Original	X	
Nachrichtendatu	m				
DTM				Muss	
DTM 20	005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2 3	380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	
			anne, Wert		
DTM 2 3	379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
DTM 23		203	CCYYMMDDHHMM	X	



EDIFACT Struktur		uktur	Beschi	reibung	Messwert Zählerstand	Bedingung	
			Prüfide	ntifikator	13002		
6G1					Soll [1] Muss [19] U [21]	[1] sofern per ORDERS angefordert [19] wenn SG8 CCI+ACH++COM IOM/ROM vorhanden [21] wenn SG10 DTM+9 DE2380 >=20151001	
SG1	RFF				Muss		
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	Χ		
SG1	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	X		
Prufia SG1	entifika	tor			Muss		
SG1	RFF						
		4450	740	De"Cale a CCleater	Muss		
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X		
SG1	RFF Absen	1154	13002	Messw. Zählerstand	X		
SG2		der			Muss		
SG2	NAD				Muss		
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	Χ		
SG2	NAD	3039	Beteilia	gter, Identifikation	X		
SG2	NAD	3055	9	GS1	X		
302	NAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	x		
			305	Wasserwirtschaft e.V.) ETSO (European Transmission System	Х		
			321	Operator) EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy	X		
			332	Exchange for Gas) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
	echpart	ner			14		
SG4					Kann		
SG4	CTA				Muss		
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X		
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	-	
SG4		onsverbindung					
SG4	COM				Muss		
SG4	СОМ	3148	Komm Identifi	unikationsadresse, kation	X		
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0		
			EM	E-Mail	0		
			AJ	weiteres Telefon	0		
			AL FX	Handy Telefax	0		
MP-ID) Empfä	inger					
SG2 SG2	NAD				Muss Muss		
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X		
SG2	NAD	3039		gter, Identifikation	X		
SG2	NAD	3055	9	GS1	X		
JU2	INAU	5055	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	x		
			305	Wasserwirtschaft e.V.) ETSO (European Transmission System Operator)	X		



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Messwert Zählerstand	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13002	
			321	EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy	X	
			332	Exchange for Gas) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Abschr	nitts-Ko	ontrollsegment			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name SG5	und Ad	dresse			Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
SG6		sangabe			Muss	
	LOC	2007	470	7266	Muss	
	LOC	3227 3225	172 Bezeio	Zählpunkt	X	
		ssungsdatum	DCZCIC	- Indiang	Λ	
	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	
Geräte	numm	er				
SG7	DEE				Muss	
	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer	Muss X	
	RFF	1154		nummer	X	
Ablese	grund		T			
SG8					Muss	
	CCI	7050	A C I I	A L L	Muss	
	CCI	7059 7037	COM	Ablesegrund Gerätewechsel (change of	X	
			IOM	meter) Geräteinbau (installation of	X	
			ROM	meter) Geräteausbau (removal of meter)	X	
			cos	Vertragswechsel (z. B. Lieferantenwechsel oder Ein-, bzw. Auszug)	X	
			СОВ	Bilanzierungsgebietswechse I (change of balancing area)	X	
			CMP	Geräteparameteränderung	X	
			PMR	Turnusablesung (periodic meter reading)	X	
			СОТ	Zwischenablesung (z. B. bei Tarifwechsel)	X	
Erfassı	ungshi	nweis				
SG8	רכי				Muss Muss	
	CCI CCI	7059	16	Parametereigenschaft	Muss X	
	CCI	7037	SMV	Anfangszählerstand (start	X [3]	[3] bei SG8 CCI+ACH++COM/
				measure value) (z. B. bei	[~]	IOM/COS/COB/CMP



EDIFACT S	Struktur	Beschr	eibuna	Messwert Zählerstand	Bedingung
251171010	arantar		ntifikator	13002	Dodingang
		EMV	Geräte-, Lieferantenwechsel, Einzug) Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-,	X [4]	[4] bei SG8 CCI+ACH++COM/ ROM/COS/COB/CMP [5] bei SG8 CCI+ACH++PMR/COT
		MRV	Lieferantenwechsel, Auszug) Zählerstand (meter reading value) (bei Turnus- oder Zwischenablesung)	X [5]	
Ifd. Position SG9				Muss	
SG9 LIN	1082	Positio	nsnummer	Muss X [6]	[6] Mögliche Werte: 1 bis n
		FOSILIO	ISHUHHIE		[0] MOGIICHE WEITE. 1 DIS II
OBIS-Kenn SG9 SG9 PIA	zahl			Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG9 PIA	7140	OBIS-k	(ennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt die im EDI@Energy OBIS-Kennzahlensystem mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind
SG9 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Mengenang	jaben				
SG10 QTY	,			Muss Muss [500]	[500] Hinweis: Nutzungsdetails in Kap. 2, Tabelle
SG10 QTY	6063	220	Abgelesener Wert (wahrer	X	
		67	Wert, abrechnungsrelevant) Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt	X	
		201	(abrechnungsrelevant) Vorschlagswert (nicht	X	
		20	abrechnungsrelevant) Nicht verwendbarer Wert (nicht abrechnungsrelevant)	Х	
SG10 QTY	6060	Menge		X [8] X [9] X [10]	[8] max. 3 Nachkommastellen
					[9] wenn in SG9 PIA+5+7-0?:54. 0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 dann max. 3 Nachkommastellen [10] wenn in SG9 PIA+5+7-0?:52. 0.22 dann max. 4 Nachkommastellen
Beginn Mes	speriode				
SG10 DTN	I			Muss [11]	[11] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0. 22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7- 0?:54.0.22
SG10 DTN	1 2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTN		Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	
SG10 DTM	1 2379	102	CCYYMMDD	X	
Ende Mess	periode				
SG10 DTN	1			Muss [11]	[11] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0. 22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7- 0?:54.0.22
SG10 DTM	1 2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	



EDIFACT Str	uktur	Beschreib	ung	Messwert Zählerstand	Bedingung
		Prüfidentif	kator	13002	
SG10 DTM	2380	Datum ode Zeitspanne	er Uhrzeit oder e, Wert	Х	
SG10 DTM	2379		CYYMMDD	X	
Ablese-, Erfa Erzeugungsd SG10					
SG10 DTM				Muss [12]	[12] wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0. 20/7-0?:54.0.22
SG10 DTM	2005		earbeitungs-/ erarbeitungsdatum/-zeit	X	
SG10 DTM		Datum ode Zeitspanne	er Uhrzeit oder e, Wert	X	
SG10 DTM		102 C	CYYMMDD	X	
Statuszusatzi Tarif SG10 SG10 STS	information /			Soll [29] O ([30] U [14])	[14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [29] wenn eine Statuszusatzinformation vorliegt [30] wenn eine Tarifinformation vorliegt
SG10 STS	9015	8 N	lesswertqualität	X	
SG10 STS	9013		atzinformation	Muss [16]	[16] wenn SG10 STS+8 vorhanden
Nachrichten-l UNT	Endesegment			Muss	
	0074		Segmente in einer	X	
UNT		Nachricht			
UNT	0062		en-Referenznummer	X	
UNT			en-Referenznummer	X	_
UNT Nutzdaten-Er		Nachrichte	en-Referenznummer auschzähler	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	



4.5 Stornierung / Korrektur von Messwerten

Diese Form wird verwendet, wenn alle zuvor übertragenen Werte einer Nachricht vom ursprünglichen Versender der Nachricht storniert werden sollen. Da eine Nachricht immer nur Daten eines Zählpunktes, eines Lastprofils oder einer EEG-Überführungszeitreihe zu einem Ablesezeitpunkt/Zeitintervall enthalten kann, werden hiermit ein zuvor übertragener Lastgangbereich (TL), Zählerstände (VL) oder Einzelwerte (EM) storniert.

Die Referenz zur Originalnachricht wird in SG1 RFF+ACW DE1154 (Referenzangaben) angegeben.

Eine evtl. Korrektur erfolgt über die nachfolgende Versendung einer neuen Nachricht und enthält eine Statuszusatzinformation über den Grund der Korrektur.



4.6 Anwendungsübersicht Messwert Storno

EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Messwert Storno	Bedingung
	Prüfide	entifikator	13006	
Nutzdaten-Kopfsegment				
UNB			Muss	
UNB 0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	3	Version 3	Χ	
UNB 0004	MP-ID	Absender	Χ	••••
UNB 0007	14	EAN International	Χ	
	500	DE, BDEW (Bundesverband	X	
		der Energie- und		
	504	Wasserwirtschaft e.V.)	V	
	501	EASEE gas (European Association for the	X	
		Streamlining of Energy		
		Exchange)		
	502	DE, DVGW (Deutsche	X	
		Vereinigung des Gas- und		
		Wasserfaches e.V.)	.,	
	ZZZ	ETSO	X	
UNB 0010		Empfänger	X	
UNB 0007	14	EAN International	X	
	500	DE, BDEW (Bundesverband	X	
		der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		
	501	EASEE gas (European	X	
		Association for the	,	
		Streamlining of Energy		
		Exchange)		
	502	DE, DVGW (Deutsche	X	
		Vereinigung des Gas- und		
	ZZZ	Wasserfaches e.V.) ETSO	Y	
UNB 0017		der Erstellung	X	
UNB 0017		t der Erstellung	X X	
UNB 0020		austauschreferenz	Y	
UNB 0026	EM	Energiemenge	X X	
UND 0020	TL	Lastgang, beliebiger	X	
		Zeitraum	,,	
	٧L	Verrechnungsliste,	X	
		Zählerstand		
Nachrichtenkopfsegment				
UNH	N. a. a. la si	abtas Deferences	Muss	
UNH 0062		chten-Referenznummer	X	
UNH 0065	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
LINILI OOES			V	
UNH 0052	D	Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	UN	UN/CEFACT	X	
UNH 0057	2.2f	Versionsnummer der	X	
		zugrundeliegenden BDEW-		
		Nachrichtenbeschreibung		
	:			
Nachrichtenbeginn				
BGM	<u> </u>		Muss	
BGM 1001	7	Prozessdatenbericht	X	
BGM 1004		nentennummer	X	
BGM 1225	1	Storno	X	
Nachrichtendatum				
DTM			Muss	
DTM 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2290	Datum	oder Uhrzeit oder	X	
DTM 2380	: Datuin	oder offizer oder		



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Messwert Storno	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13006	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	
	enzanga	aben				
SG1					Muss	
SG1	RFF	4450	4 0 1 1 1		Muss	
SG1	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	X	
SG1	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	Χ	
Prüfid	entifika	tor				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13006	Messw. Storno	Х	
) Absen	der				
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	2025	Me	Dalumantan /	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband	Χ	
				der Energie- und		
			205	Wasserwirtschaft e.V.)	Х	
			305	ETSO (European Transmission System	^	
				Operator)		
			321	EASEE-gas (European	Χ	
				Association for the		
				Streamlining of Energy		
				Exchange for Gas)		
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	
Ansnr	echpart	ner	<u>:</u> T			
SG4	p 6/11	- 			Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	
SG4	СТА	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	Χ	
Komn	nunikati	onsverbindung				
SG4		· ·				
SG4	COM	04.40	17		Muss	
SG4	COM	3148	Kommı Identifil	unikationsadresse, kation	X	
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	0	
J J T	20111	-	EM	E-Mail	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL	Handy	O	
			FX	Telefax	0	
MP-ID) Empfä	inger				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	
			205	Wasserwirtschaft e.V.)	V	
			305	ETSO (European Transmission System	X	
				Operator)		
			321	EASEE-gas (European	X	



EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Messwert Storno	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13006	
			332	Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	
Absch		ontrollsegment				
	UNS				Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name	e und A	dresse	T			=
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Identi	fikations	sangabe	Ī			
SG6					Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Zählpunkt	X	
SG6	LOC	3225		chnung	X	
Nach	richten-	Endesegment				
	UNT				Muss	
	UNT	0074	Anzah Nachr	I der Segmente in einer	X	
	UNT	0062		ichten-Referenznummer	X	
Nutzo	laten-Er	ndesegment				
	UNZ	J			Muss	
	UNZ	0036	Daten	austauschzähler	X	
	UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	Χ	



4.7 Übertragung Bilanzkreissummen

Bei der Übertragung von Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung dient der Aggregationszeitpunkt als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf einen Zählpunkt mit allen zugehörigen OBIS-Kennzahlen.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Bilanzierungsmonats in SG6 DTM+492 genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen eines Zählpunktes sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.

Alle Zeitreihen werden an Tagen mit Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 3. übertragen.

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche (z. B. Monat) oder von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.



4.8 Anwendungsübersicht BK-Summe

EDIFAC	CT Str	uktur	Beschre	eibung	BK-Summe	Bedingung
			Prüfider	ntifikator	13003	
Nutzdat	ten-Ko	pfsegment				
ι	UNB				Muss	
ι	UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	
Į	UNB	0002	3	Version 3	Χ	
l	UNB	0004	MP-ID /	Absender	X	
	UNB	0007	14	EAN International	Χ	
·	0.15		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	
ι	UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	Χ	
l	UNB	0007	14	EAN International	Χ	
			500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	
Į	UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
l	UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	Χ	
	UNB	0020		ustauschreferenz	X	
	UNB		TL	Lastgang, beliebiger	X	
,	OND	0020	'-	Zeitraum	*	
		opfsegment			Muse	
	UNH		N.L L'	Lie Defendance	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	
	UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
Į	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	
ι	UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	
ι	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
	UNH	0057	2.2f	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	
Nachricl	:htenb BGM	eginn			Muss	
E		1001	BK	Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung	X	
E		1004	Dokume	entennummer	Χ	
		1225	9	Original	X	
Vachric!				Original		
[DTM				Muss	
Γ	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
[DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfider	ntifikat	or	Ī			
SG1					Muss	
	RFF				Muss	
	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
	RFF	1154	13003	BK-Summen	X	
			13003	Dr. Julillion	^	
MP-ID A	Absen	der				-
SG2					Muss	
SG2 N	NAD				Muss	
SG2 N	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 N	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	
SG2 1	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	BK-Summe	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	13003	
				Wasserwirtschaft e.V.)		
	echpart	ner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	
Komn	nunikati	onsverbindung				
SG4						
SG4	COM				Muss	
SG4	СОМ		Komm	unikationsadresse, kation	X	
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL	Handy	0	
			FX	Telefax	Ο	
) Empfä	inger				-
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteiliç	gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Absch	nnitts-Ko	ontrollsegment	1			
	UNS				Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	
Name S G5	und Ad	dresse			Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma
						je UNH anzugeben
SG5	NAD		<u> </u>		Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Х	
		sangaha				
	fikations	saliyabe	1			
SG6		sangabe			Muss	
SG6 SG6	LOC	_			Muss	
SG6 SG6		3227	172	Zählpunkt	Muss X	
SG6 SG6 SG6	LOC	_		Zählpunkt	Muss	
SG6 SG6 SG6	LOC LOC	3227 3225	172	Zählpunkt	Muss X	
SG6 SG6 SG6 SG6 Silanz	LOC	3227 3225	172	Zählpunkt	Muss X	
SG6 SG6 SG6 SG6 Bilanz	LOC LOC	3227 3225	172	Zählpunkt	Muss X	
SG6 SG6 SG6 SG6 Bilanz SG6 SG6	LOC LOC LOC zierungs	3227 3225	172	Zählpunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit,	Muss X X	
SG6 SG6 SG6 SG6 SIIanz SG6 SG6	LOC LOC LOC zierungs DTM	3227 3225 monat	172 Bezeic	Zählpunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	Muss X X Muss	
3G6 3G6 3G6 3Ilanz 3G6 3G6	LOC LOC LOC zierungs	3227 3225 monat	Hezeic Bezeic 492 Datum	Zählpunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit,	Muss X X Muss	
SG6 SG6 SG6 Bilanz SG6 SG6 SG6	LOC LOC zierungs DTM DTM	3227 3225 monat	Hezeic Bezeic 492 Datum	Zählpunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode oder Uhrzeit oder	Muss X X Muss	
SG6 SG6 SG6 SG6 Bilanz SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC LOC zierungs DTM DTM DTM DTM gungs-/ ggations	3227 3225 smonat 2005 2380 2379 zeitpunkt/	Hezeic Hezeic 492 Datum Zeitspa	Zählpunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode oder Uhrzeit oder anne, Wert	Muss X X X Muss X X	
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC LOC zierungs DTM DTM DTM DTM gungs-/egations pnsanga	3227 3225 smonat 2005 2380 2379 zeitpunkt/	Hezeic Hezeic 492 Datum Zeitspa	Zählpunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode oder Uhrzeit oder anne, Wert	Muss X X Muss X X X Muss	
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC LOC zierungs DTM DTM DTM DTM gungs-/ ggations	3227 3225 smonat 2005 2380 2379 zeitpunkt/	Bezeic 492 Datum Zeitspa 610	Zählpunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMM Fertigstellungsdatum/-zeit	Muss X X Muss X X X Muss	
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC LOC zierungs DTM DTM DTM DTM gungs-/egations pnsanga	3227 3225 smonat 2005 2380 2379 zeitpunkt/	Bezeic 492 Datum Zeitspa 610	Zählpunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMM	Muss X X X Muss X X	
SG6 SG6 SG6 Bilanz SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC LOC Zierungs DTM DTM DTM DTM gungs-/egations ponsanga DTM DTM	3227 3225 smonat 2005 2380 2379 zeitpunkt/abe	Bezeic 492 Datum Zeitspa 610 293 Datum	Zählpunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMM Fertigstellungsdatum/-zeit	Muss X X Muss X X X X	



EDIFACT Str	ruktur	Besch	reibung	BK-Summe	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13003	
SG9			-	Muss	
SG9 LIN				Muss	
SG9 LIN	1082	Positio	onsnummer	X [6]	[6] Mögliche Werte: 1 bis n
OBIS-Kennza	ahl				-
SG9					
SG9 PIA				Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG9 PIA	7140	OBIS-	Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt die im EDI@Energy OBIS-Kennzahlensystem mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind
SG9 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Mengenanga	ben				-
SG10				Muss	recolur to bloom to the
SG10 QTY				Muss [500]	[500] Hinweis: Nutzungsdetails in Kap. 2, Tabelle
SG10 QTY	6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	Х	
SG10 QTY	6060	Menge)	X [8]	[8] max. 3 Nachkommastellen
Beginn Mess	periode				
SG10					
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM	2380		ı oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messpe	eriode				
SG10				Muse	
SG10 DTM	2005	464	Vanada itua a Frada datum I	Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
SG10 DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	
0040 DT1 4			anne, Wert		
SG10 DTM		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	Endesegment			N.A	
UNT	0074	Λ .	L. d O d	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	I der Segmente in einer icht	X	
UNT	0062		chten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Er	ndesegment				
UNZ				Muss	
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	Χ	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	Χ	



4.9 Übertragung Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

4.9.1 Übertragung Normiertes Profil

Tabellenspalte = normiertes Profil 13010

Bei der Übertragung eines normierten Profils (kWh) wird in SG6 LOC+Z04 die Bezeichnung (z. B. H01) des normierten Profils angegeben. Über SG6 LOC DTM werden die Werte pro Monat zusammengefasst, sofern es sich um mindestens einen Monat handelt.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in der SG 10 anzugeben.

Vor der Übermittlung von tagesparameterabhängigen Profilen muss der Netzbetreiber dem Lieferanten die zugehörige Profilschar und die Temperaturmessstelle/Klimazone mitgeteilt haben.

4.9.2 Übertragung Profilschar

Tabellenspalte = Profilschar 13011

Bei der Übertragung einer Profilschar wird in SG6 LOC+Z06 die Bezeichnung der Profilschar angegeben.

In SG9 LIN DE1082 wird die TMZ (Temperaturmaßzahl) angegeben.

Es werden für jede TMZ immer alle 96 ¼-Std.-Werte angegeben. Die Viertelstundenwerte sind dabei immer in chronologisch aufsteigender Reihenfolge mit dem Intervall 00:00 Uhr bis 00:15 Uhr beginnend anzugeben.

4.9.3 Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

Tabellenspalte = TEP vergh. Werte Referenzmessung 13012

Bei der Übertragung von Vergangenheitswerten TEP mit Referenzmessung wird in SG6 LOC+Z04 die Bezeichnung des normierten Profils angegeben. Über SG6 LOC DTM werden die Werte pro Monat zusammengefasst, sofern es sich um mindestens einen Monat handelt.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in der SG 10 anzugeben.



4.10Anwendungsübersicht Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

EDIFACT S	Struktur	Beschre Prüfide	eibung ntifikator	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenzme ssung 13012	Bedingung
	Kopfsegme	nt					
UNI				Muss	Muss	Muss	
UNI		UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X X X	X	Χ	
UNI		3	Version 3	X	X X	X	
UNI			Absender	X	X	X	
UNI	B 0007	14 500	EAN International DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	×	
UNI	B 0010	MP-ID E	Empfänger	X	X	X	
UNI	B 0007	14	EAN International	X	X	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
UNI	B 0017		der Erstellung	X	X	X	
UNI		Uhrzeit	der Erstellung	X	X	X	
UNI		Datena	ustauschreferenz	X	X	X	
UNI	B 0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	Х	Х	Х	
Nachrichte UNI	nkopfsegme H	ent		Muss	Muss	Muss	
UNI	H 0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	X	X	
UNI			Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	X	
UNI	H 0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	H 0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	Χ	Χ	
UNI		UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNI	H 0057	2.2f	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Nachrichte BG	_			Muss	Muss	Muss	
	M 1001	Z06 Z16 Z20	normiertes Profil Profilschar Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung	X	X	X	
BGI	M 1004	Dokume	entennummer	Χ	Χ	X	
BGI	M 1225	9	Original	X	X	X	
Nachrichte							
DTI	И			Muss	Muss	Muss	
DTN		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	X	
DTN	M 2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
DTN		203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	X	
Prüfidentifil SG1	kator			Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF	=			Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF		Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG1 RFF		13010 13011 13012	Profil Profilschar TEP	X	X	×	



EDIFACT Struktur			Beschreibung		normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenzme ssung	Bedingung
			Prüfide	entifikator Vergangenheitswerte	13010	13011	13012	
				Referenz-Messung				
MP-ID SG2 SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	Muss X	Muss X	Muss X	
SG2	NAD	3039	Rotoilia	bzwabsender gter, Identifikation	V	V	······································	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X X	X X	X X	
J02	INAU	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	x	x	
SG4	echpart	ner			Kann	Kann	Kann	
SG4	CTA	0400	10	Lafa and a Company of the Company of	Muss	Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC Abtoilu	Informationsstelle	X	X	X	
SG4 Komm	CTA	3412 onsverbindung	ADTEILU	ng oder Bearbeiter	Х	Х	X	-
SG4		J. 13 VOIDITIOUTING						
SG4	COM				Muss	Muss	Muss	
SG4	COM	3148	Komm Identifi	unikationsadresse, kation	X	X	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	0	
			EM AJ	E-Mail weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	ŏ	ő	Ö	
			FX	Telefax	Ö	Ö	Ö	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2 SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
	NAD	202 <i>E</i>	MD	Nachrichtenempfänger	Muss	Muss	Muss	
SG2		3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055	9	gter, Identifikation GS1	X	X	X X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	x	x	
Absch	nitts-Ko	ntrollsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	X	
Name SG5	und Ac	Iresse			Muss [25]	Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DED	Profilerstellung	X	X	X	
ldentif SG6 SG6	ikations	angabe			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	LOC	3227	Z04 Z06	Profilbezeichnung Profilschar	X		X	
	LOC	3225	Bezeic		Χ	X X	X	
SG6	LUC							



EDIFACT Struktur			Beschreibung Prüfidentifikator		Profilschar	TEP vergh. Werte Referenzme ssung 13012	Bedingung	
Angre	gations	zeitpunkt/	- rande	Thin deal	13010	13011	10012	
	nsanga							
SG6 SG6	DTM				Muss [2]	Muss	Muss [2]	[2] wenn das Zeitintervall zwischen ersten SG10 DTM+163 und letzten SG10 DTM+164 mindestens einen Monat umfasst
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	X	X	
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Х	
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	Χ	X	X	
Gültia	keit Be	ginndatum						
SG6		5.1110000111						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	610	CCYYMM		X		
lfd. Po	sition							-
SG9					Muss	Muss	Muss	
SG9	LIN				Muss	Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Position	nsnummer	X [6]	X [7]	X [6]	[6] Mögliche Werte: 1 bis
								[7] Mögliche Werte: 0 bis n
SG9	Kennza	ahl						-
SG9	PIA	40.47		Decided Calcardination	Muss	Muss	Muss	
SG9 SG9	PIA PIA	4347 7140	5 088 K	Produktidentifikation ennzahl	X X [501]	X X [501]	X X [501]	[501] Hinweis: Es sind
509	T IA	7140	OBIO-N	e inizani	X [501]	X [301]	X [301]	nur die Werte erlaubt die im EDI@Energy OBIS- Kennzahlensystem mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind
SG9	PIA	7143	SRW Z02	OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X [17] X [18]	X X	[17] wenn Inhalt DE7140 Angabe aus Codeliste OBIS-Kennzahlen- System [18] wenn Inhalt DE7140 OBIS-ähnliche Kennzahl
	enanga	ben			NA	M	M	
SG10 SG10					Muss Muss [500]	Muss Muss [500]	Muss Muss [500]	[500] Hinweis:
2010	⊸. .							Nutzungsdetails in Kap. 2, Tabelle
SG10	QTY	6063	187	Prognosewert	Χ	Χ	Χ	_,
SG10	QTY	6060	Menge	d	X [8]	X	X	[8] max. 3 Nachkommastellen
Begin	n Mess	periode						
SG10	DTM				Muss		Muss	
SG10	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Χ		Χ	
SG10	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ		Χ	
				nne, Wert				



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenzme ssung	Bedingung
		Prüfidentifikator		13010	13011	13012	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х		Х	
Ende Messpe SG10	eriode						
SG10 DTM				Muss		Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Χ		X	
SG10 DTM	2380		ı oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		Х	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ		X	
Nachrichten-	Endesegment						
UNT	J			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachr	I der Segmente in einer icht	X	X	X	
UNT	0062	Nachr	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
Nutzdaten-Er	ndesegment						
UNZ	5			Muss	Muss	Muss	
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	Χ	Χ	X	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	Х	Χ	X	



4.11Übertragung EEG-Überführungszeitreihen

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR 13005

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG 10 anzugeben.



4.12Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen

EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	EEG-Überführungs-ZR	Bedingung	
		Prüfider	ntifikator	13005		
Nutzdaten-Kop	fsegment					
UNB				Muss		
	0001		UN/ECE-Zeichensatz C	Χ		
	0002	3	Version 3	Χ		
	0004	MP-ID A	Absender	X		
UNB (0007	14	EAN International	X		
		500	DE, BDEW (Bundesverband	X		
			der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			
UNB (0010	MP-ID F	Empfänger	X		
	0007	14	EAN International	X		
OND	0001	500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
UNB (0017	Datum	der Erstellung	Υ		
	0017		der Erstellung	X		
	0019		ustauschreferenz	X X		
	0026	TL	Lastgang, beliebiger	X		
OND (0020	16	Zeitraum	^		
Nachrichtenkop	ofsegment					
UNH				Muss		
	0062		hten-Referenznummer	X		
UNH (0065	MSCON	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X		
UNH (0052	D	Entwurfs-Version	X	•	
	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	•	
	0051	UN	UN/CEFACT	X	•	
UNH (0057	2.2f	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X		
Vachrichtenbeg	ginn					
BGM	_			Muss		
BGM 1	1001	Z15	EEG-Überführungszeitreihe	Χ		
BGM 1	1004	Dokume	entennummer	X X		
BGM 1	1225	9	Original	X		
Nachrichtendat	tum					
DTM				Muss		
DTM 2	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X		
DTM 2	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	•	
DTM 2	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X		
Prüfidentifikato	r					
SG1				Muss		
SG1 RFF				Muss		
	1153	Z13	Prüfidentifikator	X		
	1154	13005	EEG-Überf.ZR	X		
MP-ID Absende	er					
SG2				Muss		
SG2 NAD				Muss	•	
SG2 NAD 3	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X		
SG2 NAD 3	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ		
	3055	9	GS1	X	•	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		



EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung	EEG-Überführungs-ZR	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13005	
Anspr	echpart	ner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
G4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	· • · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ung oder Bearbeiter	X	
			Abtelli	ung oder bearbeiter	^	
	nunikatio	onsverbindung				
SG4						
SG4	COM				Muss	
SG4	COM	3148	Komm	nunikationsadresse,	X	
			Identif	ikation		
SG4	COM	3155	TE	Telefon	Ο	
			EM	E-Mail	Ο	
			AJ	weiteres Telefon	Ο	
			AL	Handy	Ο	
			FX	Telefax	0	
/IP-II) Empfä	nger				_
SG2	Linpia	901			Muss	
SG2	NAD				Muss	
3G2 3G2	NAD	303E	MP	Nachrichtenemsfährer	X	
		3035	MR	Nachrichtenempfänger		
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	
				Wasserwirtschaft e.V.)		
Absch	nitts-Ko	ontrollsegment				-
	UNS				Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und	X	
	0110	0001		Positionsteil	χ	
	und Ac	dresse				
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Je
SG5	NAD	3035	Z15	EEG-Überführungszeitreihe	Χ	
Bilanz	kreis		1			
SG6					Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6		2007	04	anala Ovalifian		
566	LOC	3227		ngabe, Qualifier	X	
			237	Bilanzkreis	X	
SG6	LOC	3225	·	kreis an	X	
SG6	LOC	3223	Bilanz	kreis von	X	
denti	fikations	sangabe				
SG6		<u> </u>			Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	X	
SG6	LOC	3227 3225	107	XXXXXXXXX	X	
			- Dezel	chnung	^	
Begin	n Mess	periode				
		zeitraum				
SG6	-					
SG6	DTM				Muss	
3G6	DTM	2005	163	Verarbeitung,	X	
				Beginndatum/-zeit	•	
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder	Χ	
	DT#4	2270		anne, Wert	V	
SG6	DTM		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	Messpe					
Ihorti	ragungs	zeitraum				
3G6 3G6	DTM				Muss	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	EEG-Überführungs-ZR	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13005	
G6 DT	M 2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	Х	
G6 DT	M 2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
G6 DT	M 2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	•
EG-Zeitr	eihentyp				
SG8				Muss	
SG8 CC		45	Ctraletur	Muss	
SG8 CC		15 FFG-7	Struktur eitreihentyp	X X	
			Спспспур		
fd. Positio	n			Muco	
SG9 SG9 Lin	1			Muss Muss	
SG9 LIN		Positio	nsnummer	X [6]	[6] Mögliche Werte: 1 bis n
		1 0011101	ionaminor		[6] Mognorie Werte. 1 bio 11
OBIS-Ken	nzahl				
SG9 PIA	١			Muss	
SG9 PI		5	Produktidentifikation	X	
SG9 PI			(ennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die
	` .	05.0		X [50 1]	Werte erlaubt die im EDI@Energy OBIS-Kennzahlensystem mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind
SG9 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Mengenar	gaben				
SG10	.,			Muss	recolling the state of the state of
SG10 QT	Y			Muss [500]	[500] Hinweis: Nutzungsdetails in Kap. 2, Tabelle
SG10 QT	Y 6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	Tap 2, about
SG10 QT	Y 6060	Menge	.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	X [8]	[8] max. 3 Nachkommastellen
	essperiode				
SG10 SG10 DT	N/I			Muss	
SG10 DT		163	Verarbeitung,	X	
JO 10 D 1	IVI 2000	100	Beginndatum/-zeit		
G10 DT	M 2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	
			nne. Wert	^	
SG10 DT	M 2379		nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
		Zeitspa			
Ende Mes SG10	speriode	Zeitspa		X	
Ende Mes 3G10 SG10 DT	speriode M	Zeitspa 303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Mes SG10 SG10 DT SG10 DT	speriode M M 2005	Zeitspa		X	
Ende Mes GG10 SG10 DT SG10 DT	M 2005 M 2380	Zeitspa 303 164 Datum	CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/- zeit oder Uhrzeit oder	X	
Ende Mes GG10 GG10 DT GG10 DT	M 2005 M 2380	Zeitspa 303 164 Datum	CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/- zeit	Muss X	
Ende Mes SG10 SG10 DT SG10 DT SG10 DT	m 2005 M 2380 M 2379	Zeitspa 303 164 Datum Zeitspa 303	CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/- zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X	
SG10 DT Nachrichte UN	M 2005 M 2380 M 2379 en-EndesegmenT	Zeitspa 303 164 Datum Zeitspa 303	CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/- zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	Muss X X X Muss	
Ende Mes SG10 SG10 DT SG10 DT SG10 DT SG10 DT	M 2005 M 2380 M 2379 en-Endesegmen	Zeitspa 303 164 Datum Zeitspa 303	CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer	Muss X X	
Ende Mes SG10 SG10 DT SG10 DT SG10 DT SG10 DT Nachrichte	m 2005 M 2380 M 2379 en-Endesegmen T 0074	Zeitspa 303 164 Datum Zeitspa 303 ent Anzahl Nachric	CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer	Muss X X X Muss	
Ende Mes SG10 SG10 DT SG10 DT SG10 DT Nachrichte UN UN	m 2005 M 2380 M 2379 en-Endesegmen T 0074 T 0062 -Endesegmen	Zeitspa 303 164 Datum Zeitspa 303 ent Anzahl Nachric Nachric	CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/- zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer	Muss X X X X Muss X	
Ende Mes SG10 SG10 DT SG10 DT SG10 DT Nachrichte UN UN	m 2005 M 2380 M 2379 en-Endesegme T 0074 T 0062 -Endesegmen Z	Zeitspa 303 164 Datum Zeitspa 303 ent Anzahl Nachrid Nachrid	CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/- zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer	Muss X X X X X Muss X	



4.13Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten

Tabellenspalte = Gasbeschaffenheit 13007

Entsprechend der eichrechtlichen Vorgaben und gem. DVGW-Regelwerk (insbes. G693 und G685) ermittelte Gasbeschaffenheitsdaten werden monatlich als Stunden-, Tages- oder Monatsmittelwerte unter Verwendung der OBIS-Kennzahlen zur Gasbeschaffenheit (Profilwerte, Mittelwerte) übermittelt. Die Anzahl der Nachkommastellen entspricht der für die jeweilige Messgröße vorgegebenen Stellenzahl.



4.14Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten

EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13007	
Nutzdaten-Ko	pfsegment				
UNB				Muss	
	0001		UN/ECE-Zeichensatz C	X	
	0002	3	Version 3	X	
	0004		Absender	X	
UNB	0007	14 502	EAN International DE, DVGW (Deutsche Vereinigung des Gas- und	X X	
LIND	0040	MDID	Wasserfaches e.V.)	V	
	0010		Empfänger	X	
UNB	0007	14 502	EAN International DE, DVGW (Deutsche Vereinigung des Gas- und Wasserfaches e.V.)	X X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
	0019	Uhrzeit	der Erstellung	X X	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X	
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenko UNH	pfsegment			Muss	
UNH	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	····
	0065		N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
UNH	0057	2.2f	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Nachrichtenbe BGM	eginn			Muss	
BGM	1001	Z21	Gasbeschaffenheitsdaten		
	1004		entennummer	X	
BGM		9	Original	X X	
	-				
Nachrichtenda DTM	atum			Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
DTM		203	CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfidentifikato SG1	UI			Muss	
SG1 RFF				Muss Muss	
SG1 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1 RFF	1154	····•	ntifikator	X	
		13007	Gasbeschaffenheitsdaten	x .	
MP-ID Absence	der				
SG2				Muss	
SG2 NAD	0005		D-large day	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2 NAD	3039	Beteilin	ter, Identifikation	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	
	-	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	



EDIF	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13007	
Anspr	echpart	iner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	
SG4	CTA	3412		ung oder Bearbeiter	X	
			ADIOIR	ang oder bearbeiter	Λ	
Komn S G4	nunikati	onsverbindung				
	COM				Marian	
SG4	COM				Muss	
SG4	СОМ	3148	Komm Identif	unikationsadresse,	Х	
SG4		3155	TE	Telefon	0	
3G4	COIVI	3133	EM	E-Mail	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL		0	
			FX	Handy Telefax	0	
			FA	Telelax	0	
	Empfä	inger				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
	, .,	3000	332	DE, DVGW Service &	X	
			JJ2	Consult GmbH	^	
			1	Consult Offibili		
Absch		ontrollsegment				
	UNS				Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und	X	
				Positionsteil		
Vame	und Ad	dresse		Positionsteil		
		dresse		Positionsteil	Muss [25]	
SG5	und Ad	dresse		Positionsteil		[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5 SG5	und Ad				Muss	
SG5 SG5	und Ad	dresse	DP	Positionsteil Lieferanschrift		
SG5 SG5 SG5	und Ad NAD NAD		DP		Muss	
SG5 SG5 SG5	und Ad NAD NAD	3035	DP		Muss	
SG5 SG5 SG5 Identif	NAD NAD	3035	DP		Muss X Muss	
SG5 SG5 SG5 dentif SG6 SG6	und Ad NAD NAD iikations	3035 sangabe		Lieferanschrift	Muss X Muss Muss	
SG5 SG5 SG5 dentif SG6 SG6 SG6	NAD NAD fikations	3035 sangabe 3227	172	Lieferanschrift Zählpunkt	Muss X Muss Muss	
SG5 SG5 Identif SG6 SG6 SG6	NAD NAD fikations LOC LOC	3035 sangabe 3227 3225	172	Lieferanschrift	Muss X Muss Muss	
SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	NAD NAD Tikations LOC LOC LOC	3035 sangabe 3227 3225 periode	172	Lieferanschrift Zählpunkt	Muss X Muss Muss	
SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	NAD NAD Tikations LOC LOC LOC	3035 sangabe 3227 3225	172	Lieferanschrift Zählpunkt	Muss X Muss Muss	
SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	NAD NAD Tikations LOC LOC LOC	3035 sangabe 3227 3225 periode	172	Lieferanschrift Zählpunkt	Muss X Muss Muss	
SG5 SG5 SG5 Identif SG6 SG6 SG6 SG6 Begin Übertr SG6	NAD NAD Tikations LOC LOC LOC	3035 sangabe 3227 3225 periode	172	Lieferanschrift Zählpunkt	Muss X Muss Muss	
SG5 SG5 dentil SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	NAD NAD fikations LOC LOC LOC n Mess ragungs	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum	172 Bezeio	Lieferanschrift Zählpunkt chnung	Muss X Muss Muss X X	
SG5 SG5 Identif SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	NAD NAD fikations LOC LOC LOC n Mess ragungs	3035 sangabe 3227 3225 periode	172	Lieferanschrift Zählpunkt chnung Verarbeitung,	Muss X Muss Muss X X	
SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	NAD NAD fikations LOC LOC LOC n Mess ragungs	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum	172 Bezeio	Lieferanschrift Zählpunkt chnung	Muss X Muss Muss X X	
SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	NAD NAD fikations LOC LOC LOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC T	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum	172 Bezeio 163 Datum	Lieferanschrift Zählpunkt chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder	Muss X Muss Muss X X X X	
SG5 SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	NAD NAD fikations LOC LOC LOC n Mess ragungs DTM DTM	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum	172 Bezeio 163 Datum	Lieferanschrift Zählpunkt chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder	Muss X Muss Muss X X X	
SG5 SG5 SG5 Identif SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	NAD NAD Fikations LOC LOC LOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC T	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum 2005 2380 2379	172 Bezeid 163 Datum Zeitsp	Lieferanschrift Zählpunkt chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Muss X Muss Muss X X X	
SG5 SG5 SG5 SG6	und Ad NAD NAD fikations LOC LOC LOC n Mess ragungs DTM DTM DTM Messpe	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum 2005 2380 2379 eriode	172 Bezeid 163 Datum Zeitsp	Lieferanschrift Zählpunkt chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Muss X Muss Muss X X X	
sG5 SG5 dentill sG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	und Ad NAD NAD fikations LOC LOC LOC n Mess ragungs DTM DTM DTM Messpe	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum 2005 2380 2379	172 Bezeid 163 Datum Zeitsp	Lieferanschrift Zählpunkt chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Muss X Muss Muss X X X	
sG5 SG5 dentill sG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	und Ad NAD NAD ikations LOC LOC LOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC T	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum 2005 2380 2379 eriode	172 Bezeid 163 Datum Zeitsp	Lieferanschrift Zählpunkt chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Muss X Muss Muss X X X	
sG5 SG5 dentif sG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	und Ad NAD NAD fikations LOC LOC LOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC T	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum 2005 2380 2379 eriode szeitraum	172 Bezeio 163 Datum Zeitsp 303	Lieferanschrift Zählpunkt chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	Muss X Muss Muss X X X Muss X X Muss X Muss X Muss X Muss X Muss X	
SG5 SG5 SG5 SG6	und Ad NAD NAD fikations LOC LOC LOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC T	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum 2005 2380 2379 eriode	172 Bezeid 163 Datum Zeitsp	Lieferanschrift Zählpunkt chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	Muss X Muss Muss X X X	
SG5 SG5 SG5 SG6	und Ad NAD NAD Fikations LOC LOC LOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC T	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum 2005 2380 2379 eriode szeitraum	172 Bezeio 163 Datum Zeitsp 303	Lieferanschrift Zählpunkt chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/- zeit	Muss X Muss Muss X X X Muss X X	
SG5 SG5 SG5 SG6	und Ad NAD NAD fikations LOC LOC LOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC T	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum 2005 2380 2379 eriode szeitraum	172 Bezeio 163 Datum Zeitsp 303	Zählpunkt Chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/- zeit n oder Uhrzeit oder	Muss X Muss Muss X X X Muss X X Muss X Muss X Muss X Muss X Muss X	
SG5 SG5 SG5 SG6	und Ad NAD NAD fikations LOC LOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC T	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum 2005 2380 2379 eriode szeitraum 2005	163 Datum Zeitsp Datum Zeitsp Datum Zeitsp	Zählpunkt Chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/- zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Muss X Muss Muss X X X Muss X X X X X	
SG5 SG5 SG5 SG6	und Ad NAD NAD fikations LOC LOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC T	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum 2005 2380 2379 eriode szeitraum	172 Bezeio 163 Datum Zeitsp 303	Zählpunkt Chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/- zeit n oder Uhrzeit oder	Muss X Muss Muss X X X Muss X X	
SG5 SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	und Ad NAD NAD fikations LOC LOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC TOC T	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum 2005 2380 2379 eriode szeitraum 2005	163 Datum Zeitsp Datum Zeitsp Datum Zeitsp	Zählpunkt Chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/- zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Muss X Muss Muss X X X Muss X X X X X	
SG5 SG5 SG5 SG6	und Ad NAD NAD fikations LOC LOC LOC n Mess ragungs DTM DTM DTM Messpe ragungs DTM DTM DTM DTM DTM	3035 sangabe 3227 3225 periode szeitraum 2005 2380 2379 eriode szeitraum 2005	163 Datum Zeitsp Datum Zeitsp Datum Zeitsp	Zählpunkt Chnung Verarbeitung, Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ Verarbeitung, Endedatum/- zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Muss X Muss Muss X X X Muss X X X X X	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben



SG9 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X	EDIFACT Struktur		Beschreibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
OBIS-Kennzahl SG9 PIA 347 S			Prüfidentifikator	13007	
Sign Pi	SG9 LIN	1082	Positionsnummer	X [6]	[6] Mögliche Werte: 1 bis n
March Marc	OBIS-Kennza	ahl			
SG9 PIA 7140 SRW OBIS-Kennzahl X So11 So11 Hinweis: Es sind nur di Werte erfaubt die im EDI®E OBIS-Kennzahl X So11 So11 Hinweis: Es sind nur di Werte erfaubt die im EDI®E OBIS-Kennzahlensystem dien prüfidentilik versehen sind X Mengenangaben So10 OTY So10 OTY Muss So10 OTY O					
SG9 PIA 7140 OBIS-Kennzahl X S011 S011 Impress: Es sind nur di Warte erlaubt die im EDIOEE OBIS-Kennzahlensystem mit entsprechenden Prüfidentlik versehen aind		40.47	F Decided the Color		
Were enabled feil en EDIQEE			•		[E01] Hipwois: Es sind pur dis
Muss SG10 QTY	JG9 FIA	7140	ODIS-Refilizatii	X [501]	Werte erlaubt die im EDI@Energy OBIS-Kennzahlensystem mit dem entsprechenden Prüfidentifikator
Muss			SRW OBIS-Kennzahl	X	
Muss		ıben		Muse	
SG10 QTY 6063 220 Abgelesener Wert (wahrer Wert, abrechnungsrelevant) 67 Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt (abrechnungsrelevant) 20 Nicht verwendbarer Wert X Veranschlagt (abrechnungsrelevant) 20 Nicht verwendbarer Wert X X Veranschlagt (abrechnungsrelevant) X Z0 Z0 Max. 4 Nachkommastell Z0 Nicht verwendbarer Wert X X Z0 Z0 Max. 4 Nachkommastell Z0 Z0 Muss Z0 Z0 Muss Z0 Z0 Muss Z0 Z0 Z0 Z0 Z0 Z0 Z0					[500] Hinweis: Nutzungsdetails in
Weft, abrechnungsrelevant Stratzwert - geschätzt, X Veranschlagt (abrechnungsrelevant) 20 Nicht verwendbarer Wert X	5010 Q11			Wid33 [500]	
67 Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt (abrechnungsrelevant) 20 Nicht verwendbarer Wert (nicht abrechnungsrelevant) X (20] [20] max. 4 Nachkommastell	SG10 QTY	6063		X	
veranschlagt				V	
Cabrechnungsrelevant Cabr				^	
(nicht abrechnungsrelevant) (SG10 QTY 6060 Menge X [20]					
SG10 QTY 6060 Menge				X	
Muss SG10 DTM 2005 163 Verarbeitung, X Beginndatum/-zeit X SG10 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert X Zeitspan	SG10 QTY	6060		X [20]	[20] max. 4 Nachkommastellen
Muss SG10 DTM 2005 163 Verarbeitung, X Beginndatum/-zeit X SG10 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert X Zeitspan	Beginn Mess	periode			-
163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit X					
Beginndatum/-zeit SG10 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert X Zeitspanne, Wert X Zeitspanne, Wert X Zeitspanne, Wert X X Zeitspanne, Wert X X X X X X X X X					
Datum oder Uhrzeit oder				X	
SG10 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X Ende Messperiode SG10 DTM Muss SG10 DTM 2005 164 Verarbeitung, Endedatum/- X zeit X SG10 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X zeitspanne, Wert X SG10 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X Statuszusatzinformation / Tarif SG10 STS Soll [29] [29] wenn eine Statuszusatzinformation vorlis SG10 STS 9015 8 Messwertqualität X SG10 STS 9013 Statuszusatzinformation Muss [16] [16] wenn SG10 STS+8 vorh Nachrichten-Endesegment UNT UNT Muss UNT 0062 Nachrichten-Referenznummer X Nutzdaten-Endesegment UNZ Muss				• •	
Muss SG10 DTM 2005 164 Verarbeitung, Endedatum/- X Zeit			······································		
Muss SG10 DTM 2005 164 Verarbeitung, Endedatum/- X Zeit X Zeits X Zeitspanne, Wert X Zeitspanne, Zeitspa		eriode			
SG10 DTM 2005 164 Verarbeitung, Endedatum/- X zeit					
Zeit SG10 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert X SG10 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X Statuszusatzinformation / Tarif SG10 STS Soll [29] [29] wenn eine Statuszusatzinformation vorli SG10 STS 9015 8 Messwertqualität X SG10 STS 9013 Statuszusatzinformation Muss [16] [16] wenn SG10 STS+8 vorh Nachrichten-Endesegment UNT UNT 0074 Anzahl der Segmente in einer X Nachricht UNT 0062 Nachrichten-Referenznummer X Nutzdaten-Endesegment UNZ Muss Muss		2005	4C4 Voresheitung Fadadatung/		
Zeitspanne, Wert SG10 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X	SGIU DIW	2005		^	
Sign			Zeitsnanne Wert		
Solic Soli				X	
SG10 SG10 STS SOII [29] [29] wenn eine Statuszusatzinformation vorlises SG10 STS 9015 8 Messwertqualität X SG10 STS 9013 Statuszusatzinformation Muss [16] [16] wenn SG10 STS+8 vorh Nachrichten-Endesegment UNT 0074 Anzahl der Segmente in einer Nachricht X UNT 0062 Nachrichten-Referenznummer X Nutzdaten-Endesegment UNZ Muss		information /			
SG10 STS Soll [29] [29] wenn eine Statuszusatzinformation vorlists SG10 STS 9015 8 Messwertqualität X SG10 STS 9013 Statuszusatzinformation Muss [16] [16] wenn SG10 STS+8 vorh Nachrichten-Endesegment UNT					
Statuszusatzinformation vorling SG10 STS 9015 8				1001 IIO2	[29] wenn eine
SG10 STS 9015 8 Messwertqualität X SG10 STS 9013 Statuszusatzinformation Muss [16] [16] wenn SG10 STS+8 vorh Nachrichten-Endesegment UNT Muss Muss UNT 0074 Anzahl der Segmente in einer Nachricht X UNT 0062 Nachrichten-Referenznummer X Nutzdaten-Endesegment UNZ Muss	0010 313				Statuszusatzinformation vorliegt
SG10 STS 9013 Statuszusatzinformation Muss [16] [16] wenn SG10 STS+8 vorh Nachrichten-Endesegment UNT Muss UNT 0074 Anzahl der Segmente in einer X Nachricht UNT 0062 Nachrichten-Referenznummer X Nutzdaten-Endesegment UNZ Muss	SG10 STS	9015	8 Messwertqualität		
UNT Muss UNT 0074 Anzahl der Segmente in einer Nachricht X UNT 0062 Nachrichten-Referenznummer X Nutzdaten-Endesegment UNZ Muss	SG10 STS	9013		Muss [16]	[16] wenn SG10 STS+8 vorhander
UNT 0074 Anzahl der Segmente in einer X Nachricht UNT 0062 Nachrichten-Referenznummer X Nutzdaten-Endesegment UNZ Muss		Endesegment		Muss	-
Nachricht UNT 0062 Nachrichten-Referenznummer X Nutzdaten-Endesegment UNZ Muss		0074	Anzahl der Segmente in einer		
Nutzdaten-Endesegment UNZ Muss	5111		Nachricht		
UNZ Muss			Nachrichten-Referenznummer	X	
		ndesegment			
		0020	Determination		
UNZ 0036 Datenaustauschzähler X UNZ 0020 Datenaustauschreferenz X				X	



4.15Übertragung zählpunktscharfe Allokationsliste Gas / zählpunktscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

4.15.1 Übertragung zählpunktscharfe Allokationsliste Gas

Tabellenspalte = ZP-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) 13013

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas für den Liefermonat als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung. Die Angabe des Liefermonats erfolgt über SG6 DTM.

Die Angabe des Zeitraumes für die der jeweilige zählpunktscharfe Allokationswert übertragen wird, erfolgt über SG10 DTM+306 (Leistungsperiode). Die Werte werden dabei im Tagesraster übertragen.

Es sind in der zählpunktscharfen Allokationsliste alle Lieferstellen, die dem LF in dem Liefermonat bilanziell zugeordnet sind, gesamthaft zu übertragen.

Sollen Daten von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) in einer Datei übertragen werden, ist je Lieferstelle eine SG5 "Liefer-, bzw. Bezugsort" zu verwenden, d. h. die SG5 ist entsprechend oft zu wiederholen.

Für Monate, in denen dem LF keine Lieferstellen bilanziell zugeordnet sind, erfolgt keine Übermittlung der zählpunktscharfen Allokationsliste

4.15.2 Übertragung zählpunktscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

Tabellenspalte = ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA) 13014

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der zählpunktscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung. Die Angabe des Zeitpunkts der Erstellung erfolgt über SG6 DTM.

Die Angabe des Zeitraumes für die die jeweilige zählpunktscharfe bilanzierte Menge übertragen wird erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

Sollen Daten von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.



4.16Anwendungsübersicht ZP-scharfe Allokation Gas / ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

EDIFACT Str	uktur	Beschre Prüfider		ZP-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) 13014	Bedingung
Nutzdaten-Ko	pfsegment					
UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004	MP-ID A	Absender	X	Χ	
UNB	0007	14 500	EAN International DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X X	
		502	DE, DVGW (Deutsche Vereinigung des Gas- und Wasserfaches e.V.)	X	X	
UNB	0010	MP-ID E	mpfänger	X	X	
UNB	0007	14 500 502	EAN International DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW (Deutsche	X	X X	
			Vereinigung des Gas- und Wasserfaches e.V.)			
UNB	0017	Datum o	der Erstellung	X	X	
UNB	0019		der Erstellung	Χ	Χ	
UNB	0020	Datenau	ustauschreferenz	X	X	
UNB	0026	EM	Energiemenge	Χ	Χ	
Nachrichtenk UNH	opfsegment			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	Χ	X	
UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	
UNH	0057	2.2f	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [22]		[22] wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	X		
UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [23] Soll [24]		[23] wenn UNH DE0070 mit 1 vorhanden [24] bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsnummer
Nachrichtenb BGM	eginn			Muss	Muss	
BGM	1001	Z23	Bilanzierte Menge	111433	X	
		724	(MMMA)	~		
D084	4004	Z24	Allokationsliste (MMMA)	X	······································	
BGM	1004		entennummer	X	X	
BGM	1225	9	Original	X	Х	
Nachrichtend DTM	atum			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	
DIM	2003	131	Nachrichtendatum/-zeit	۸	^	



EDIFACT Struktur		Beschre		ZP-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung	
	DTM	2222		ntifikator	13013 X	13014	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
Refer SG1	enzanga	aben			Muss		
SG1	RFF				Muss		
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	Χ		
SG1	RFF	1154	Referer	z, Identifikation	Х		
Prüfic	dentifika	tor			Muss	Muss	
	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	
SG1	RFF	1154	13013 13014	ZP-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA)	Х	X	
	O Absen	der					
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	X	
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	
	rechpart	ner					-
SG4	CT A				Kann	Kann	
SG4	CTA CTA	3139	IC:	Informationsstelle	Muss X	Muss X	
	CTA		Abteilur	ng oder Bearbeiter	X	X	
Komr	nunikati	onsverbindung					
	СОМ				Muss	Muss	
SG4		3148	Kommu Identifik	nikationsadresse,	X	X	
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	О	О	
			EM	E-Mail	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0 0	0	
			FX	Telefax	Ö	Ö	
) Empfä	inger					
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger			
SG2	NAD	3039		ter, Identifikation	X X	X X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X X	



EDIF	EDIFACT Struktur			reibung	ZP-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13013	13014	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Χ	
Absch		ontrollsegment			Maria	M	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und	Muss X	Muss X	
	0140	0001		Positionsteil	Λ	,	
Name SG5	und A	dresse			Muss	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5					Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Identif	fikation	sangabe			Muss	Muss	
SG6					Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Zählpunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic	hnung	X	Х	
Ablese SG6	e-, Erfa	ssungsdatum					
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	X	••••
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG6	DTM	2379	102 610	CCYYMMDD CCYYMM	Χ	Χ	
lfd. Po					Muss	Muss	
SG9 SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	Muss X [6]	Muss X [6]	[6] Mögliche Werte: 1 bis n
			FUSILIU	TISHUHHITE!			[0] MOGILICITE WELLE. 1 DIS 11
SG9	-Kennza	anı					
SG9	PIA				Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	X	
SG9	PIA	7140	OBIS-ł	Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt die im EDI@Energy OBIS-Kennzahlensystem mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind
SG9	PIA	7143	Z02	BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X	
_	enanga	ben					
SG10 SG10					Muss Muss [500]	Muss Muss [500]	[500] Hinweis: Nutzungsdetails
SG10	QTY	6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	X	in Kap. 2, Tabelle
SG10	QTY	6060	Menge		X [8]	X [8]	[8] max. 3 Nachkommastellen
		periode	-				
SG10						N 4	
SG10	DTM	2005	163	Verarbeitung,		Muss X	
		2003		Beginndatum/-zeit			
SG10	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ZP-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13013	13014	
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD		Х	
Ende Messperiode SG10				
SG10 DTM			Muss	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit		X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD		Χ	
Tag zählpunktscharfe allokierte Menge SG10 SG10 DTM		Muss		
SG10 DTM 2005	306 Leistungsperiode	Χ		
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X		
Nachrichten-Endesegment				
UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Χ	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	
Nutzdaten-Endesegment UNZ		Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	Χ	Χ	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	



4.17Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn

Tabellenspalte = Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung notwendiger Bewegungsdaten gemäß Netznutzungsvertrag §8 Abs.5 Satz 3 und 4 Umgang mit Arbeit und Leistung bei unterjährigem Lieferantenwechsel von RLM-Lieferstellen.

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Abrechnungszeitraums. Weiterhin werden in diesem Zeitraum die zwei höchsten angefallenen und abgerechneten Monatsleistungsmaxima übertragen, sofern sie bereits zeitlich vorliegen. In der Regel 1.1. bis zum Lieferbeginn des betroffenen Lieferanten. In Fällen der unterjährigen Inbetriebnahme oder dem unterjährigen Wechsel des Anschlussnutzers inklusiv eines Lieferantenwechsel im selben Kalenderjahr beginnt der Abrechnungszeitraum mit dem Datum der Inbetriebnahme bzw. dem Anschlussnutzerwechsel.

Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit für die die jeweilige Menge übertragen wird erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

Zu jedem der bis zu zwei zu übermittelnden Monatsmaxima ist der jeweilige Monat des Maximums über die SG10DTM+306 zu übermitteln.

Sollen Daten von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.



4.18Anwendungsübersicht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn

EDIFAC	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
			Prüfider	ntifikator	13015	
	ten-Ko UNB	pfsegment			Muss	
	UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
					X	
	UNB UNB	0002 0004	3	Version 3 Absender	X	
					X	
	UNB	0007	14 500	EAN International DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	×	
l	UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	X	
l	UNB	0007	14 500	EAN International DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
	UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
	UNB	0019		der Erstellung	X	
	UNB	0020		ustauschreferenz	X	
	UNB	0026	EM	Energiemenge	X	
	htenk UNH	opfsegment			Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	
	UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
		0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
I	UNH	0057	2.2f	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Vachric	htenb BGM	eginn			Muss	
I	BGM	1001	Z27	Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	X	
l	BGM	1004	Dokum	entennummer	X	
		1225	9	Original	X	
Vachric I	chtend DTM	atum			Muss	
I	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
ı	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfider	ntifikat	tor				
SG1 SG1 I	RFF				Muss Muss	
SG1 I	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1 I	RFF	1154	13015	Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	X	
MP-ID A	Absen	der			Muss	
SG2	NAD				Muss	
	NAD NAD	3035	MS	Dokumenten-/	Muss X	
302	. 47 10	5000		Nachrichtenaussteller bzwabsender	^	



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13015	
SG2	NAD	3039	Beteilio	gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	echpart	iner				
SG4	OT 4				Kann	
SG4 SG4	CTA CTA	3139	IC	Informationsstelle	Muss	
SG4	CTA	3412		ing oder Bearbeiter	X X	
			Abtello			
Komm SG4 SG4	nunikati COM	onsverbindung			Muon	
SG4	COM	21/0	Komm	unikationeadraeea	Muss X	
JG4	COM	3140	Identifi	unikationsadresse, kation	^	
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0 0	
			FX	Telefax	0	
MDID	\ F f''		1		~	
MP-ID) Empfä	inger			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039		gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Absch	nitts-Ko	ontrollsegment			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name SG5	und Ad	dresse			Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	,0 01411 anzagoboti
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Identif	ikations	sangabe				_
SG6					Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Zählpunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic	hnung	X	
Ablese	e-, Erfa	ssungsdatum				
SG6	,	<u> </u>				
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	
SG6	DTM	2379	102	anne, Wert CCYYMMDD	X	
lfd. Po	sition		1			
SG9	JOINUT I				Muss [26] U [502]	[26] Segmentgruppe ist bis zu 3 mal je SG5 NAD+DP anzugeben [502] Hinweis: einmal für die Energiemenge von Beginn des



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung	
			Prüfide	ntifikator	13015		
SG9 L	LIN				Muss	Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginr und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte (wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn	
	LIN	1082	Position	nsnummer	X [6]	[6] Mögliche Werte: 1 bis n	
OBIS-K		ahl					
	PIA	40.47		Destablisher Classes	Muss		
	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X [504]	[E01] Hipunia: Fa aird dir	
SG9 F	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt die im EDI@Energy OBIS-Kennzahlensystem mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind	
SG9 F		7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Х		
Mengen S G10	nanga	ben			Muse		
SG10 SG10 (QTY				Muss Muss [500]	[500] Hinweis: Nutzungsdetails in Kap. 2, Tabelle	
SG10 (QTY	6063	220	Abgelesener Wert (wahrer Wert, abrechnungsrelevant)	X		
			67	Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt (abrechnungsrelevant)	X		
SG10 (QTY	6060	Menge	X	X [8]	[8] max. 3 Nachkommastellen	
Beginn I	Mess	periode					
SG10 SG10 [DTM				Muss [27]	[27] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden	
SG10 [DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X		
SG10 [oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG10 [DTM	2379	102	CCYYMMDD	X		
Ende M	lesspe	eriode					
SG10 SG10 [Muss [27]	[27] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden	
SG10 [2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-	X		
SG10 [oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG10 [102	CCYYMMDD	X		
		ngswertes					
SG10 SG10 [DTM				Muss [28]	[28] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 nicht vorhanden	
SG10 [DTM	2005	306	Leistungsperiode	Χ		
SG10 [oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG10 [610	CCYYMM	X		
	hten-l	Endesegment			Muss		
	UNT	0074	Anzahl	der Segmente in einer	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Arbeit Leistungsmax. Bedingung Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
	Prüfidentifikator	13015	
	Nachricht		
UNT 0062	Nachrichten-Referenznumm	ner X	
Nutzdaten-Endeseg	ment		
UNZ		Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	Χ	



5. Beispiele Übertragung zähpunktscharfe Allokationsliste Gas und bilanzierte Menge

5.1 Beispiel zählpunktscharfe Allokationsliste Gas

Übertragen wird eine zählpunktscharfe Allokationsliste Gas für den Betrachtungsmonat April 2016. In der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas sind alle zählpunkte des betroffenen Monats des Marktpartners enthalten. Es werden nur die Segmente aufgeführt, die bei der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas von Bedeutung sind. Sollten bei Bedarf die maximalen Wiederholungen innerhalb der Nachricht nicht ausreichen, so ist eine Aufteilung über das UNH möglich. Das ist in dem unten aufgeführten Beispiel nicht dargestellt.

Zählpunktscharfe Allokationsliste Gas

UNH		UNH+1002+MSCONS:D:04B:U N:2.2f'	Eröffnung der Nachricht zur Identifizierung und Spezifizierung. In diesem Beispiel hat die Nachricht die Nachrichtenreferenz 1002.		
BGM		BGM+Z24+MSI5441+9'	Angabe, dass es sich um eine Allokationsliste im Rahmen der MMMA handelt.		
SG1	RFF	RFF+AGI:AFN4711'	Referenz auf die ORDERS die das Abonnement der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas ausgelöst hat.		
SG1	RFF	RFF+Z13:13013 ⁴	Angabe des Prüfidentifikator für die Übertragung der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas.		
UNS		UNS+D'	Trennung von Kopf- und Positionsteil einer Nachricht		
SG5	NAD	NAD+DP'	Angabe, zur Identifikation des "Lieferortes" Im Rahmen der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas, kann die SG5 bis zu 99.999 wiederholt werden. Hier für die Angabe des ersten Zählpunkts für den die zählpunktscharfe allokierte Menge übertragen werden soll		
SG6	LOC	LOC+172:DE00014559929E00 856996N5139699L01	Angabe der Zählpunktbezeichnung für die in der Folge die täglichen Allokationswerte übermittelt werden.		
SG6	ртм	DTM+9:201604:610 ⁴	Angabe des Monats der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas für diesen Zählpunkt. Hier: April 2016		
SG9	LIN	LIN+1'	Beginn des Positionsteils zum angegebenen Zählpunkt. Die SG9 kann einmal je SG5 NAD wiederholt werden		
SG9	PIA	PIA+5+7-1?:9.98.0:Z02 ⁶	Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy OBIS-Kennzahlensystem. Hinweis: in diesem Beispiel wurde als Kanal die "1" verwendet		
SG10	QTY	QTY+79:5.412 ⁶	Angabe des zählpunktscharfen allokierten Wertes für den ersten Tag des Betrachtungsmonats mit max. 3		
SG10	DTM	DTM+306:20160401:102	Nachkommastellen. Hinweis: Diese Tagesangabe bezieht sich auf den Gastag 01.04.2016 06:00 – 02.04.2016 06:00		
SG10	QTY	QTY+79:4.914'	Angabe des zählpunktscharfen allokierten Wertes für den		
SG10	DTM DTM+306:20160402:102'		zweiten Tag des Betrachtungsmonats mit max. 3 Nachkommastellen. Hinweis: Diese Tagesangabe bezieht sich auf den Gastag 02.04.2016 06:00 – 03.04.2016 06:00		



l			l
SG5	NAD	NAD+DP'	Angabe, zur Identifikation des "Lieferortes" Im Rahmen der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas. Hier für die Angabe, dass nun der zweite Zählpunkt folgt.
SG6	LOC	LOC+172:DE00014559929E00 856996N5139699L02'	Angabe der Zählpunktbezeichnung für die in der Folge die täglichen Allokationswerte übermittelt werden.
SG6	DTM	DTM+9:201604:610 ⁴	Angabe des Monats der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas für diesen Zählpunkt. Hier: April 2016
SG9	LIN	LIN+1'	Beginn des Positionsteils zum zweiten Zählpunkt.
SG9	PIA	PIA+5+7-1?:9.98.0:Z02'	Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy OBIS-Kennzahlensystem. Hinweis: in diesem Beispiel wurde als Kanal die "1" verwendet
SG10	QTY	QTY+79:5.889 ⁽	Angabe des zählpunktscharfen allokierten Wertes für den ersten Tag des Betrachtungsmonats mit max. 3
SG10	DTM	DTM+306:20160401:102'	Nachkommastellen. Hinweis: Diese Tagesangabe bezieht sich auf den Gastag 01.04.2016 06:00 – 02.04.2016 06:00
SG10	QTY	QTY+79:4.728	Angabe des zählpunktscharfen allokierten Wertes für den zweiten Tag des Betrachtungsmonats mit max. 3
SG10	DTM	DTM+306:20160402:102	Nachkommastellen. Hinweis: Diese Tagesangabe bezieht sich auf den Gastag 02.04.2016 06:00 – 03.04.2016 06:00



5.2 Beispiel zählpunktscharfe bilanzierte Menge

Übertragen wird die zählpunktscharfe bilanzierte Menge als Basis für eine Mehr- Mindermengenabrechnung. In diesem Beispiel wird die zählpunktscharfe bilanzierte Menge Strom für zwei Zählpunkte in einer Übertragungsdatei dargestellt. Es werden nur die Segmente aufgeführt, die bei der zählpunktscharfen bilanzierten Menge von Bedeutung sind.

Zählpunktscharfe bilanzierte Menge

	_	
	UNH+1004+MSCONS:D:04B:U N:2.2f ⁶	Eröffnung der Nachricht zur Identifizierung und Spezifizierung. In diesem Beispiel hat die Nachricht die Nachrichtenreferenz 1004.
	BGM+Z23+MSI5442+9'	Angabe, dass es sich um die Übertragung der bilanzierten Menge im Rahmen der MMMA handelt.
RFF	RFF+Z13:13014'	Angabe des Prüfidentifikator für die Übertragung der bilanzierten Menge (MMMA).
	UNS+D'	Trennung von Kopf- und Positionsteil einer Nachricht
NAD	NAD+DP'	Angabe, zur Identifikation des "Lieferortes" Die SG5 kann nur einmal wiederholt werden.
LOC	LOC+172:DE00014559929E00 856996N5139699L03 ^c	Angabe der Zählpunktbezeichnung für die in der Folge die bilanzierte Menge übermittelt wird.
DTM	DTM+9:20160404:102 ⁶	Angabe des Zeitpunkts an dem die bilanzierte Menge für diesen Zählpunkt ermittelt wurde. Hier: 04.April 2016
LIN	LIN+1'	Beginn des Positionsteils zum angegebenen Zählpunkt. Die SG9 kann bis zu 99.999 wiederholt werden, da jedoch die zählpunktscharfe bilanzierte Menge im Rahmen der MMMA für einen Zeitraum der Abrechnung genau nur ein Wert zu übertragen ist, ergibt sich eine max. Wiederholung von 1.
	RFF NAD LOC DTM	N:2.2f' BGM+Z23+MSI5442+9' RFF RFF+Z13:13014' UNS+D' NAD NAD+DP' LOC LOC+172:DE00014559929E00 856996N5139699L03' DTM DTM+9:20160404:102'



İ	ĺ	I		
	•••			
SG9	PIA	PIA+5+1-1?:1.98.0:Z02'	Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy OBIS-Kennzahlensystem. Hinweis: in diesem Beispiel wurde als Kanal die "1" verwendet Hier: Strom Entnahme	
SG10	QTY	QTY+79:5412.135 ⁶	Angabe der zählpunktscharfen bilanzierten Menge als Basis	
SG10	DTM	DTM+163:20150224:102 ^c	für die Mehr- Mindermengenabrechnung mit max. 3 Nachkommastellen.	
SG10	DTM	DTM+164:20160223:102 ^c		
UNH		UNH+1005+MSCONS:D:04B:L N:2.2f'	Eröffnung der Nachricht zur Identifizierung und Spezifizierung. In diesem Beispiel hat die Nachricht die Nachrichtenreferenz 1005	
BGM		BGM+Z23+MSI5443+9'	Angabe, dass es sich um die Übertragung der bilanzierten Menge im Rahmen der MMMA handelt.	
SG1	RFF	RFF+Z13:13014'	Angabe des Prüfidentifikator für die Übertragung der bilanzierten Menge (MMMA).	
UNS		UNS+D'	Trennung von Kopf- und Positionsteil einer Nachricht.	
SG5	NAD	NAD+DP'	Angabe, zur Identifikation des "Lieferortes". Die SG5 kann nur einmal wiederholt werden.	
SG6	LOC	LOC+172:DE00014559929E00 856996N5139699L04'	bilanzierte Menge übermittelt wird.	
SG6	DTM	DTM+9:20160404:102 ⁶	Angabe des Zeitpunkts an dem die bilanzierte Menge für diesen Zählpunkt ermittelt wurde. Hier: 04.April 2016	
SG9	LIN	LIN+1'	Beginn des Positionsteils zum angegebenen Zählpunkt. Die SG9 kann bis zu 99.999 wiederholt werden, da jedoch die zählpunktscharfe bilanzierte Menge im Rahmen der MMMA für einen Zeitraum der Abrechnung genau nur ein Wert zu übertragen ist, ergibt sich eine max. Wiederholung von 1.	
SG9	PIA	PIA+5+1-1?:1.98.0:Z02'	Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy OBIS-Kennzahlensystem. Hinweis: in diesem Beispiel wurde als Kanal die "1" verwendet Hier: Strom Entnahme	
SG10	QTY	QTY+79:6843.09 ⁶	Angabe der zählpunktscharfen bilanzierten Menge als Basis	
SG10	DTM	DTM+163:20150201:102 ⁽	für die Mehr- Mindermengenabrechnung mit max. 3 Nachkommastellen.	
SG10	DTM	DTM+164:20160202:102 ⁶		
	_			



5.3 Beispiel zählpunktscharfe bilanzierte Menge für nur einen Tag

Übertragen wird die zählpunktscharfe bilanzierte Menge als Basis für eine Mehr- Mindermengenabrechnung.

In diesem Beispiel wird die zählpunktscharfe bilanzierte Menge Gas für einen Zählpunkt in einer Übertragungsdatei dargestellt. Es werden nur die Segmente aufgeführt, die bei der zählpunktscharfen bilanzierten Menge vom oben aufgeführten Beispiel abweichen.

Szenario:

Anmeldung Netznutzung Einzug Gas zum 15.02.2016 wird am 26.03.2016 vom NB an den LF bestätigt. In der Anmeldebestätigung teilt der Netzbetreiber den Bilanzierungsbeginn 01.05.2016 mit.

Als geplante Turnusablesung (SG4 DTM+752) gibt der Netzbetreiber 0501 (01.05) sowie als erstmalige bzw. nächste Turnusablesung (SG4 DTM+Z09) wird 2016 angegeben.

Als Basis für die Mehr- Mindermengenabrechnung hat der Netzbetreiber in der Folge als Trigger für die MMMA eine Netznutzungsabrechnung vom 15.02.2016 bis 01.05.2016 erstellt und versendet.

Daraus ergibt sich, dass der Netzbetreiber die bilanzierte Menge für den Zeitraum 01.05.2016 – 01.05.2016 (Gastag: 01.05.2016 06:00 – 02.05.2016 06:00) versenden muss.

Zählpunktscharfe bilanzierte Menge für nur einen Tag

		inario bilarizioreo morigo rai mai	
SG5	NAD	NAD+DP'	Angabe, zur Identifikation des "Lieferortes" Die SG5 kann nur einmal wiederholt werden.
SG6	LOC	LOC+172:DE00014559929E00 856996N5139699L09'	Angabe der Zählpunktbezeichnung für die in der Folge die bilanzierte Menge übermittelt wird.
SG6	DTM	DTM+9:20160802:102 ⁴	Angabe des Zeitpunkts an dem die bilanzierte Menge für diesen Zählpunkt ermittelt wurde. Hier: 02. August 2016
SG9	LIN	LIN+1'	Beginn des Positionsteils zum angegebenen Zählpunkt. Die SG9 kann bis zu 99.999 wiederholt werden, da jedoch die zählpunktscharfe bilanzierte Menge im Rahmen der MMMA für einen Zeitraum der Abrechnung genau nur ein Wert zu übertragen ist, ergibt sich eine max. Wiederholung von 1.
SG9	PIA	PIA+5+7-1?:9.98.1:Z02 ⁶	Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy OBIS-Kennzahlensystem. Hinweis: in diesem Beispiel wurde als Kanal die "1" verwendet Hier: Gas
SG10	QTY	QTY+79:6.489 ⁽	Angabe der zählpunktscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- Mindermengenabrechnung mit max. 3
SG10	DTM	DTM+163:20160501:102'	Nachkommastellen
SG10	DTM	DTM+164:20160501:102 ⁶	Hier: Bilanzierte Menge Gas für den Zeitraum 01.05.2016-01.05.2016 Hinweis: Diese Tagesangabe bezieht sich auf den Gastag 01.05.2016 06:00 – 02.05.2016 06:00
•••			



6. Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformationen und zu Zuordnungstupeln

In diesem Kapitel erfolgt in tabellarischer Form die Angabe welcher Anwendungsfall (hier identifiziert über den Prüfidentifikator¹) in welchem Prozessschritt der jeweiligen Prozessbeschreibung zur Anwendung kommen kann. Des Weiteren ist der Tabelle zu entnehmen, welche Informationen aus einem empfangenen Geschäftsvorfall der Empfänger nutzt, um diesen Geschäftsvorfall entweder einem ihm bekannten Objekt oder einem bei ihm vorliegenden Geschäftsvorfall zuzuordnen.

Eintreffende MSCONS-Geschäftsvorfälle werden immer über eine der nachfolgend aufgeführten Informationen beim Empfänger einem Objekt, oder einem Geschäftsvorfall zugeordnet.

Tupel zur Zuordnung zu einem Objekt

- 1-Tupel Zählpunktbezeichnung: als "ZO-T1" in der Tabelle bezeichnet (Bezeichnung Zählpunkt) = (SG6 LOC+172 DE3225)
- 4-Tupel der EEG-Überführungszeitreihen MaBiS: als "ZO-T2" in der Tabelle bezeichnet (Bilanzierungsgebiet, EEG-Zeitreihentyp, Bilanzkreis an, Bilanzkreis von) = (SG6 LOC+107 DE3225, SG8 CCI+15 DE7037, SG6 LOC+237 DE3225, SG6 LOC+237 DE3223)

Tupel zur Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall

- 2-Tupel der normierten Profile gemäß MaBiS als "ZG-T1" in der Tabelle bezeichnet (Bezeichnung Profilbezeichnung, MP-ID Netzbetreiber) = (SG6 LOC+Z04 DE3225, SG2 NAD+MS DE3039)
- 2-Tupel der Profilschar gemäß MaBiS als "ZG-T2" in der Tabelle bezeichnet (Bezeichnung Profilschar, MP-ID Netzbetreiber) = (SG6 LOC+Z06 DE3225, SG2 NAD+MS DE3039)
- 1-Tupel Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht als "**ZG-T3**" in der Tabelle bezeichnet (Referenz, Identifikation) = (SG1 RFF+ACW DE1154)

_

¹ An dieser Stelle wird darauf hingewiesen, dass der Prüfidentifikator ausschließlich der Durchführung der sogenannten AHB-Prüfung im Rahmen der Verarbeitbarkeitsprüfung dient.



Beschreibung	Prozessschritt aus	Prüfiden- tifikator	Kommunika- tion von	Zuordnung zu einem Objekt	Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall
	GPKE Kap. III 5.0.5 Nr. 1 / Nr. 2		NB an LF		
	GeLi Gas Kap. D 1.5 Nr. 1 / Nr. 2				
	WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 7 / Nr. 8		MSBN an NB		
Messwert Energiemenge	WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 7	13008 13009	MSBA an NB	ZO-T1	
	WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2		MDL an NB		
	WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2		MDL an LF		
	WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2		NB an MDL		



Beschreibung	Prozessschritt aus	Prüfiden- tifikator	Kommunika- tion von	Zuordnung zu einem Objekt	Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall
	GPKE Kap. III 5.0.5 Nr. 1 / Nr. 2 GeLi Gas Kap. D 1.5 Nr. 1 / Nr. 2		NB an LF		
	GPKE Kap. III 5.0.1 GeLi Gas		LF an NB		
	Kap. D 1.1 WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 7 / Nr. 8		MSBN an NB		
Messwert Zählerstand	WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 7	13002	MSBA an NB	ZO-T1	
	WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 9**		NB an MDL		
	WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2				
	WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2		MDL an NB		
	WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2		MDL an LF		
	Leitfaden NB Wechsel Kap. 3.7.1		NB (NBA) an NB (NBN)		



Beschreibung	Prozessschritt aus	Prüfiden- tifikator	Kommunika- tion von	Zuordnung zu einem Objekt	Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall
	MaBiS Kap. 7.9.1 MaBiS Kap. 5.5.1		NB an BIKO		
	МаВіS Кар. 7.10.1		BIKO an BKV		
BK-Summe	MaBiS Kap. 8.4.1	13003		ZO-T1	
	MaBiS Kap. 8.5.1		BIKO an NB		
	MaBiS Kap. 6.8.1		NB an LF		
	MaBiS Kap. 5.4.1		NB an NB		
normiertes Profil	MaBiS Kap. 6.3				
Vergangenheitswerte TEP mit	MaBiS Kap. 6.4.2	13010 13012	NB an LF		ZG-T1
Referenzmessung	MaBiS Kap. 6.4.3				
	MaBiS Kap. 6.3				
Profilschar	MaBiS Kap. 6.4.2	13011	NB an LF		ZG-T2
	MaBiS Kap. 6.4.3				
EEG-ÜberfZR	Geschäfts- prozesse für EEG-Über- führungszeit- reihen V1.0 Kap. 1.4	13005	BIKO an BKV BIKO an NB	ZO-T2	



Beschreibung	Prozessschritt				Zuordnung zu einem
	aus	tifikator	tion von	Objekt	Geschäftsvorfall
	GPKE Kap. IV 1. GeLi Gas		NB an LF		
	Kap. D 1.7 GPKE		LF an NB		
	Kap. IV 1.				
Messwert Storno	GeLi Gas Kap. D 1.7	13006			ZG-T3
	WiM Kap. A 7		MSBA an NB MSBN an NB MDL an LF MDL an NB NB an MDL		
	Leitfaden NB Wechsel Kap. 3.7.1		NB (NBA) an NB (NBN)		
Gasbeschaffenheit	KoV VII Leitfaden Marktprozesse Bilanzkreis- management Gas Kap. 5.3	13007	NB an LF NB an NB	ZO-T1	
ZP-scharfe Allokationsdaten Gas (MMMA)	Leitfaden Prozesse zur Ermittlung und Abrechnung von Mehr-/Minder- mengen Strom und Gas Kap. 6.2.2 Nr.2a	13013	NB an LF	ZO-T1	
ZP-scharfe bilanzierte Mengen Strom/Gas (MMMA)	Leitfaden Prozesse zur Ermittlung und Abrechnung von Mehr-/Minder- mengen Strom und Gas Kap. 6.3.3 Nr.1	13014	NB an LF	ZO-T1	
Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Netznutzungsve rtrag §8 Abs.5 Satz 3 und 4	13015	NB an LF	ZO-T1	



Seite: 63

7. Änderungshistorie

Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
ID		Bisher	Neu		
15733	Kapitel 4.18 Anwendungsüb ersicht Bewegungsdate n im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	nicht vorhanden	vorhanden	Fehlerkorrektur, da UNB DE0004 zur Angabe der MP-ID Absender notwendig ist.	Fehler (29.01.2016)
	UNB DE0004				
	Anwendungsfall 13015				
15734	Kapitel 4.18 Anwendungsüb ersicht Bewegungsdate n im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	nicht vorhanden	vorhanden	Fehlerkorrektur, da UNB DE0010 zur Angabe der MP-ID Empfänger notwendig ist.	Fehler (29.01.2016)
	UNB DE0010				
	Anwendungsfall 13015				
15735	Kapitel 4.18 Anwendungsüb ersicht Bewegungsdate n im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	keine Angabe	Muss	Fehlerkorrektur, da SG6 LOC gemäß Notation auch Muss ist.	Fehler (29.01.2016)
	SG6 LOC				
	Anwendungsfall 13015				