

EDI@Energy MSCONS Anwendungshandbuch

Bericht über die Lieferung von Daten zu Energienmengen

Konsultationsfassung

Version:	2.3
Stand MIG:	MSCONS 2.3
Publikationsdatum:	01.02.2019
Autor:	BDEW

Inhaltsverzeichnis

1	Anwendungsbeschreibung.....	5
2	Ausprägungen von MSCONS Nachrichten	6
3	Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung	7
3.1	Sommer / Winter	7
3.2	Winter / Sommer	8
4	Übertragung / Anwendung.....	9
4.1	Übertragung von Lastgängen.....	9
4.1.1	Übertragung von Lastgängen Strom	9
4.1.2	Übertragung von Lastgängen Gas	9
4.2	Anwendungsübersicht Messwert Lastgang	11
4.3	Übertragung von Energiemengen	16
4.3.1	Übertragung von Energiemengen Strom.....	16
4.3.2	Übertragung von Energiemengen Gas	16
4.3.3	Übertragung von Einzelwerten für eine Marktllokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) Strom und Gas von NB an LF	17
4.4	Anwendungsübersicht Messwert Energiemenge.....	19
4.5	Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie)	26
4.5.1	Übertragung von Zählerständen Strom	27
4.5.2	Übertragung von Zählerständen Gas	27
4.6	Anwendungsübersicht Messwert Zählerstand.....	28
4.7	Stornierung / Korrektur von Werten.....	34
4.7.1	Stornierung von Werten.....	34
4.7.2	Korrektur von Werten.....	34
4.7.3	Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall .	35
4.8	Anwendungsübersicht Messwert Storno	38
4.9	Übertragung Bilanzkreissummen.....	41
4.10	Anwendungsübersicht Bilanzkreissummen.....	42
4.11	Übertragung Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	45

4.11.1	Übertragung Normiertes Profil	45
4.11.2	Übertragung Profilschar	45
4.11.3	Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	45
4.12	Anwendungsübersicht Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitsw. TEP	46
4.13	Übertragung EEG-Überführungszeitreihen	50
4.14	Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen	51
4.15	Übertragung Gasbeschaffenhheitsdaten.....	55
4.16	Anwendungsübersicht Gasbeschaffenhheitsdaten	56
4.17	Übertragung marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas	60
4.17.1	Übertragung marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas	60
4.17.2	Übertragung marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas.....	60
4.18	Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas.....	61
4.19	Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	65
4.20	Anwendungsübersicht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	66
4.21	Übertragung Energiemenge und Leistungsmaximum	70
4.22	Anwendungsübersicht Energiemenge und Leistungsmaximum	71
5	Beispiele Übertragung marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas und bilanzierte Menge.....	75
5.1	Beispiel marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas	75
5.2	Beispiel marktllokationsscharfe bilanzierte Menge	77
5.3	Beispiel marktllokationsscharfe bilanzierte Menge für nur einen Tag	79
6	Übersicht der Marktpartner und Sparte je Anwendungsfall	81
6.1	Messwert Zählerstand Gas	81
6.2	Messwert Zählerstand Strom.....	81
6.3	Messwert Storno	82
6.4	Messwert Lastgang Gas	82
6.5	Messwert Lastgang Strom.....	83

6.6 Messwert Energiemenge Gas	84
6.7 Messwert Energiemenge Strom	85
6.8 Energiemenge und Leistungsmaximum	86
6.9 Arbeit und Leistungsmaximum Kalenderjahr vor Lieferbeginn	87
6.10 Normiertes Profil	87
6.11 Profilschar	88
6.12 Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	88
6.13 EEG-Überführungs-Zeitreihe	88
6.14 Bilanzkreissumme	89
6.15 Gasbeschaffenheit	89
6.16 marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMA)	89
6.17 marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMA)	90
7 Übersicht technische Beschreibung und einfache Übersetzung	91
8 Änderungshistorie	95

1 Anwendungsbeschreibung

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.

Der Gastag ist in der GasNZV festgelegt. Ein Zeitraum mit Datumsangaben ohne Uhrzeit beginnt um 06:00 Uhr des angegebenen Beginndatums und endet um 06:00 Uhr des folgenden Tages des angegebenen Endedatums.

In allen Anwendungsfällen sind jeweils nur die OBIS-Kennzahlen/OBIS-ähnliche Kennzahlen zu verwenden, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.

Bei Verwendung von UNB DE0026 = „VL“ ist bei der Übertragung von Zählerständen und Leistungswerten für SLP-Wandlermessung der Wandlerfaktor nicht zu berücksichtigen, sofern es sich um eine kME ohne RLM oder eine mME handelt – es sind die Rohdaten zu kommunizieren. Bei der Übertragung des Gesamtzählerstandes bei iMS sowie in allen anderen Fällen ist der Wandlerfaktor bei der Übertragung von Energiemengen und Leistungswerten bereits enthalten.

Basis für die Netznutzungsabrechnung von Marktlokationen, deren Energie über Zählerstandsmitteilungen auf Ebene der Messlokation ermittelt wird, ist die Energiemenge, die in dem MSCONS-Anwendungsfall „Messwert Energiemenge“ unter Angabe der ID der Marktlokation für den Zeitraum der Netznutzungsabrechnung übermittelt wurde.

3 Zeitzumschaltung bei Lastgangübertragung

3.1 Sommer / Winter

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

Elektrische Energie

...
SG10	Enthält die einzelnen ¼ Stundenwerte		
QTY	¼ 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	¼ 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	¼ Stundenwert	...	

Thermische Energie

...
SG10	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

...
SG10	Enthält die einzelnen ¼ Stundenwerte		
QTY	¼ Stundenwert	QTY+220:12'	
DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280145?+01:303'	von: MEZ 28.03.2010 01:45 h
DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280300?+02:303'	bis: MESZ 28.03.2010 03:00 h
QTY	¼ Stundenwert	QTY+220:12'	
DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280300?+02:303'	vom: MESZ 28.03.2010 03:00 h
DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280315?+02:303'	bis: MESZ 28.03.2010 03:15 h
QTY	¼ Stundenwert	...	

Thermische Energie

...
SG10	Enthält die einzelnen Stundenwerte		
QTY	Stundenwert	QTY+220:12'	
DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280100?+01:303'	von: MEZ 28.03.2010 01:00 h
DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280300?+02:303'	bis: MESZ 28.03.2010 03:00 h
QTY	Stundenwert	QTY+220:12'	
DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280300?+02:303'	vom: MESZ 28.03.2010 03:00 h
DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280400?+02:303'	bis: MESZ 28.03.2010 04:00 h
QTY	Stundenwert	...	

4 Übertragung / Anwendung

4.1 Übertragung von Lastgängen

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 vorläufige Werte zu bilden. 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 Tarifuordnungen Verwendung finden, kann dem jeweiligen Wert in SG10 QTY DE6060 über die SG10 STS DE4405 ein eigener Tarif zugewiesen werden.

Sollen Daten von mehreren Meldepunkten 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).

4.1.1 Übertragung von Lastgängen Strom

Tabellenspalte = Messwert Lastgang (Strom) 13018

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.

4.1.2 Übertragung von Lastgängen Gas

Tabellenspalte = Messwert Lastgang (Gas) 13008

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 von Meldepunkten 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 – Abrechnungs-brennwert) oder als Prognosewert (SG10 QTY DE6063 = 187-Prognosewert – Bilanzierungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben. In Fällen, dass der Lastgang einer Marktlotation aus den Lastgängen mehrerer Messlokationen 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 MSB 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.

4.2 Anwendungsübersicht Messwert Lastgang

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Lastgang (Strom)	Messwert Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13018	13008	
Nutzdaten-Kopfsegment				
UNB		Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	
UNB 0007	14 GS1	X	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH		X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	X	
UNB 0007	14 GS1	X	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH		X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	
UNB 0026	TL Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	X	
Nachrichtenkopfsegment				
UNH		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	MSCONS 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	
UNH 0057	2.3 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Nachrichtenbeginn				
BGM		Muss	Muss	
BGM 1001	7 Prozessdatenbericht	X	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	
BGM 1225	9 Original	X	X	
Nachrichtendatum				
DTM		Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	
Referenzangaben				
SG1		Soll [1]	Soll [1]	[1] sofern per ORDERS angefordert
SG1 RFF		Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	AGI Beantragungsnummer	X	X	
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X [529]	X [529]	[529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Messwert Lastgang (Strom)	Messwert Lastgang (Gas)	Bedingung	
	Prüfidentifikator		13018	13008		
			Messwerten erfolgt ist			
Prüfidentifikator						
SG1			Muss	Muss		
SG1 RFF			Muss	Muss		
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X
SG1	RFF	1154	13008	Messwert Lastgang (Gas)		X
			13018	Messwert Lastgang (Strom)	X	
MP-ID Absender						
SG2			Muss	Muss		
SG2 NAD			Muss	Muss		
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X
SG2	NAD	3039	Beteiligter, Identifikation		X	X
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH		X
Ansprechpartner						
SG4			Kann	Kann		
SG4 CTA			Muss	Muss		
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X
SG4	CTA	3412	Abteilung oder Bearbeiter		X	X
Kommunikationsverbindung						
SG4						
SG4 COM			Muss	Muss		
SG4	COM	3148	Kommunikationsadresse, Identifikation		X	X
SG4	COM	3155	TE	Telefon	X	X
			EM	E-Mail	X	X
			AJ	weiteres Telefon	X	X
			AL	Handy	X	X
			FX	Telefax	X	X
MP-ID Empfänger						
SG2			Muss	Muss		
SG2 NAD			Muss	Muss		
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X
SG2	NAD	3039	Beteiligter, Identifikation		X	X
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH		X
Abschnitts-Kontrollsegment						
UNS			Muss	Muss		
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X
Name und Adresse						
SG5			Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben	
SG5 NAD			Muss	Muss		

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Messwert Lastgang (Strom)	Messwert Lastgang (Gas)	Bedingung
			Prüfidentifikator		13018	13008	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Identifikationsangabe							
SG6					Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeichnung		X ([951] ([35] U [510] U [519]) O ([32] U [36] U [511])) O ([950] ([35] U [514] U [520]) O ([518] U [521]))))	X ([951] ([35] U [36]) O ([32] U [42]) U [510]) O ([32] U [36] U [535]) O ([32] U [33] U [519])) O ([950] ([32] U [33]) U ([514] U [520]))	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marklokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [519] Hinweis: Nur wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marklokation 1:1 entspricht [520] Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marklokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marklokation 1:1 entspricht, oder wenn der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der Marklokation entspricht [521] Hinweis: Wenn es sich um eine Tranche handelt dann zusätzlich auf Ebene der Tranche der zugehörige Lastgang [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkopplungspunktes [950] Format: Marktllokations- ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Beginn Messperiode Übertragungszeitraum							
SG6							
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende Messperiode Übertragungszeitraum							
SG6							
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung,	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Messwert Lastgang (Strom) 13018	Messwert Lastgang (Gas) 13008	Bedingung
			Prüfidentifikator		13018	13008	
			Endedatum/-zeit				
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
lfd. Position SG9					Muss	Muss	
SG9	LIN				Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Positionsnummer		X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
OBIS-Kennzahl SG9							
SG9	PIA				Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140	OBIS-Kennzahl		X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	
Mengenangaben SG10					Muss	Muss	
SG10	QTY				Muss	Muss	
SG10	QTY	6063	220 67	Wahrer Wert Ersatzwert	X X [35] O ([32] U [36])	X X ([32] U ([33] O [36] O [42])) X ([35] U [36]) X ([35] U [36]) X ([32] U [33] U [506])	[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 [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [506] Hinweis: Nur bei Einspeisemengen und bei Gas zur stündlichen Energiedatenübermittlung
			201 20	Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert			
			187	Prognosewert		X [32] U ([33] O [36]) U [11]	
			Z18	Vorläufiger Wert	X [35]		
SG10	QTY	6060	Menge		X [902] U [906]	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48])	[48] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen
Beginn Messperiode SG10							
SG10	DTM				Muss	Muss	
SG10	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	
SG10	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende Messperiode SG10							
SG10	DTM				Muss	Muss	
SG10	DTM	2005	164	Verarbeitung,	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Lastgang (Strom)	Messwert Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13018	13008	
	Endedatum/-zeit			
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Statuszusatzinformation / Tarif SG10 SG10 STS		Muss [66] U [507] Soll ([29] U [507]) O [30]	Muss [66] U [507] Soll [29] U [507]	[29] wenn eine Statuszusatzinformation vorliegt [30] wenn eine Tarifinformation vorliegt [66] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67/Z18 vorhanden [507] Hinweis: Statuszusatzinformation "Ersatzwertverfahren gemäß EDI@Energy Codeliste der Statuszusatzinformation" muss angegeben werden, wenn: 1. ein Ersatzwert an den MP übermittelt wird, oder 2. ein vorläufiger Wert an den MP übermittelt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird, oder 5. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	6 Vertrag 8 Messwertqualität	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		[15] wenn SG10 STS+6 vorhanden
SG10 STS 1131	Codeliste, Code 108 Tarifplan	Muss [15] X		[15] wenn SG10 STS+6 vorhanden
SG10 STS 9013	Statuszusatzinformation	Muss [16]	Muss [16]	[16] wenn SG10 STS+8 vorhanden
Nachrichten-Endesegment				
UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
Nutzdaten-Endesegment				
UNZ		Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	

4.3 Übertragung von Energiemengen

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemenge im Falle:

- Lieferschein vom NB (Strom),
- Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom).

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

Dieser Anwendungsfall dient zum einen der Übertragung von Korrekturergiemengen zu Messlokationen (z. B. im Falle einer Differenz des Werts des Fehlerregisters aus dem zu übermittelnden Zählerstand und dem Wert des Fehlerregisters zum zuletzt übermittelten Zählerstand). In diesem Fall ist in SG1 RFF+AGI DE1154 die Referenz auf die MSCONS in der der Messwert vorab übermittelt wurde anzugeben.

Zum anderen dient dieser Anwendungsfall zur Übertragung von Energiemengen zu Marktlokationen deren Zählerstände und ggf. Korrekturergiemengen auf Ebene der Messlokation ausgetauscht wurden. Hier ist die Energiemenge für die Marktlokation in kWh als Messwert Energiemenge zu übertragen.

Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) das Datum des Zeitpunkts als Beginn angegeben, einen Tag, nachdem die letzte Energiemenge übermittelt wurde, oder die letzte Rechnung geendet hat oder der Tag an dem die Zuordnung an der Marktlokation durch den Empfänger des Zählerstandes begonnen hat.

In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Zeitpunkts als Ende angegeben zu dem der letzte Messwert mit den oben angegebenen Kriterien übermittelt wurde.

Sollen mehrere Werte (z. B. HT/NT-Mengen oder mehrere Zeitbereiche aufgrund von Ablesungen im Zeitraum (insbesondere im Gas)) an einem Meldepunkt übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

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

4.3.1 Übertragung von Energiemengen Strom

Tabellenspalte = Messwert Energiemenge (Strom) 13019

4.3.2 Übertragung von Energiemengen Gas

Tabellenspalte = Messwert Energiemenge (Gas) 13009

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.

4.3.3 Übertragung von Einzelwerten für eine Marktllokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) Strom und Gas von NB an LF

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Einzelwerten (Energienmenge kWh) für eine Marktllokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) als Basis für die Netznutzungsabrechnung sowie der Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Ausgangssituation für diesen Anwendungsfall ist, dass

- der NB dem LF die Anmeldung einer Marktllokation bestätigt hat, der keine Messlokation zugeordnet ist (UTILMD Prüfidentifikator: 11002), oder
- der LF dem NB die Anmeldung einer Marktllokation in die EOG bestätigt, der keine Messlokation zugeordnet ist (UTILMD Prüfidentifikator 11014).

In diesen Fällen wurde in der Nachricht die Bilanzierungsgrundlage der Marktllokation „Pauschale Marktllokation“ (SG7 CCI+E02 CAV+Z29) angegeben. Die messtechnische Einordnung der Marktllokation wurde mit „keine Messung“ (SG10 CCI+Z83 CAV+Z68) angegeben.

Die Änderung der Energiemenge für pauschale Marktllokationen wird mittels Stammdatenänderung per UTILMD versendet (Änderung der Jahresverbrauchsprognose). Die Energiemenge für eine pauschale Marktllokation ist per MSCONS für folgende Fälle zu versenden:

- die Entnahmemenge oder Einspeisemenge für den Netznutzungszeitraum vor dem Versand einer Netznutzungsrechnung
- die bilanzierte Energiemenge vor dem Versand der Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Hierbei sind folgende Trigger für den Versand der Einzelwerte zu beachten. Der Versand der Einzelwerte erfolgt dabei immer entsprechend der Prozessbeschreibung vor dem Versand der zugehörigen Netznutzungsrechnung:

- Das Erreichen des Zeitpunkts der „Geplante Turnusablesung“, das im ursprünglichen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde (SG4 DTM+752 DE2380)
- Die Bestätigung der Abmeldung der Marktllokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11005)
- Die Bestätigung der Stilllegung der Marktllokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11008)
- Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktllokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11002) bei der das Datum „Ende zum“ bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380)
- Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktllokation ohne Messlokation in die EOG (UTILMD Prüfidentifikator 11014) bei der das Datum „Ende zum“ bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380)
- Die Bestätigung der Änderung der Bilanzierungsgrundlage (UTILMD Prüfidentifikator 11127) und Wert in SG4 STS+E01 DE9013 mit E15 befüllt und in der ursprünglichen Nachricht zur Änderung der Bilanzierungsgrundlage (UTILMD Prüfidentifikator 11126) ist die Bilanzierungsgrundlage der Marktllokation nicht mehr „pauschale Marktllokation“ (SG7 CCI+E02 CAV+Z29 nicht vorhanden). Hinweis: Zu dieser Änderung gehört zusätzlich eine Änderung der komplexen Marktllokationsstruktur (UTILMD Prüfidentifikator 11175 oder UTILMD Prüfidentifikator 11176) welche bestätigt wurde (SG4 STS+E01 DE9013 mit E15 vorhanden) in dem der Marktllokation mindestens eine Messlokation zugeordnet wurde

- Zum Änderungszeitpunkt (SG4 DTM+157 DE2380) des Wirksamwerdens der nicht bila. rel. Änderung (UTILMD Prüfidentifikator 11109) des Turnusintervalls (SG4 DTM+672 DE2380) welche bestätigt wurde (UTILMD Prüfidentifikator 11111), (SG4 STS+E01 DE9013 mit Wert E15 vorhanden)
- Zum Änderungszeitpunkt (SG4 DTM+157 DE2380) des Wirksamwerdens der nicht bila. rel. Änderung (UTILMD Prüfidentifikator 11112) der geplanten Turnusablesung (SG4 DTM+752 DE2380) welche Bestätigt wurde (UTILMD Prüfidentifikator 11115), (SG4 STS+E01 DE9013 mit Wert E15 vorhanden)

Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) das Datum des Zeitpunkts als Beginn angegeben, einen Tag, nachdem die letzte Rechnung geendet hat bzw. der Tag an dem die Belieferung an der Marktlotation durch den Empfänger der Energiemenge begonnen hat.

In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Zeitpunkts als Ende angegeben, zu dem der Zeitpunkt des in der Aufzählung angegebenen Ereignisses eingetreten ist.

Hierbei ist zu beachten, dass die Übermittlung der Energiemenge frühestens mit Erreichen des Termins aus der jeweiligen Trigger-Nachricht stattfindet. Ein Versand von Energiemengen, die über das Nachrichtendatum hinausgehen (zukünftige Zeiträume), ist in diesem Anwendungsfall ausgeschlossen. Zusätzlich ist zu beachten, dass falls bereits ein Trigger wie z. B. eine Abmeldung vorliegt, zwischen dem Nachrichtendatum der Trigger-Nachricht und des Termins der Trigger-Nachricht, noch ein Turnustermin als Trigger liegt, dieser zusätzlich weiterhin als Trigger gilt.

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

4.4 Anwendungsübersicht Messwert Energiemenge

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energiemenge (Strom)	Messwert Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13009	
Nutzdaten-Kopfsegment				
UNB		Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	
UNB 0007	14 GS1	X	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH		X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	X	
UNB 0007	14 GS1	X	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH		X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	
UNB 0026	EM Energiemenge	X	X	
Nachrichtenkopfsegment				
UNH		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	MSCON Bericht über den S 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	
UNH 0057	2.3 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Nachrichtenbeginn				
BGM		Muss	Muss	
BGM 1001	7 Prozessdatenbericht	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	
BGM 1225	9 Original	X	X	
Nachrichtendatum				
DTM		Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	
Referenzangaben				
SG1		Soll [1] O ([35] U [37] U [38])	Soll [1] O ([32] U [33] U [37] U [38])	[1] sofern per ORDERS angefordert [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [37] wenn eine

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Messwert Energienmenge (Strom)	Messwert Energienmenge (Gas)	Bedingung
			Prüfidentifikator	13019	13009	
						Korrekturenergiemenge versendet werden muss [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist
SG1 RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	AGI Beantragungsnummer	X	X	
SG1	RFF	1154	Referenz, Identifikation	X ([529] U [508]) X ([531] U [509])	X ([529] U [508]) X ([531] U [509])	[508] Hinweis: Falls es sich um eine ORDERS Anforderung handelt, ist hier die Referenz auf die ORDERS anzugeben [509] Hinweis: Falls es sich um eine Korrekturenergiemenge handelt, ist hier die Referenz auf die MSCONS anzugeben, in der der Zählerstand vorab übermittelt wurde [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist [531] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der MSCONS mit der der Zählerstand übermittelt wurde
Prüfidentifikator						
SG1				Muss	Muss	
SG1	RFF			Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154	13009 Messwert Energiemenge (Gas)		X	
			13019 Messwert Energiemenge (Strom)	X		
MP-ID Absender						
SG2				Muss	Muss	
SG2	NAD			Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteiligter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9 GS1	X	X	
			293 DE, BDEW	X		
			(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			
			332 DE, DVGW Service & Consult GmbH		X	
Ansprechpartner						
SG4				Kann	Kann	
SG4	CTA			Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	X	
Kommunikationsverbindung						
SG4						
SG4	COM			Muss	Muss	
SG4	COM	3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	
SG4	COM	3155	TE Telefon	X	X	
			EM E-Mail	X	X	
			AJ weiteres Telefon	X	X	
			AL Handy	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Messwert Energienmenge (Strom)	Messwert Energienmenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator		13019	13009	
	FX	Telefax	X	X	
MP-ID Empfänger					
SG2			Muss	Muss	
SG2 NAD			Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2 NAD 3039		Beteiligter, Identifikation	X	X	
SG2 NAD 3055	9	GS1	X	X	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH		X	
Abschnitts-Kontrollsegment					
UNS			Muss	Muss	
UNS 0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name und Adresse					
SG5			Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 NAD			Muss	Muss	
SG5 NAD 3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Identifikationsangabe					
SG6			Muss	Muss	
SG6 LOC			Muss	Muss	
SG6 LOC 3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6 LOC 3225		Bezeichnung	X ([951] ([510] U [522])) O ([950] ([514] U ([523] O [525]))))	X ([951] ([510] U [522] O [524])) O ([950] ([514] U [523] O [525]))))	[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergienmengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energienmenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenabfrage angeforderten Zeitraum handelt [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energienmenge im Zeitintervall für eine Marktllokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.1.4 eingetreten ist [950] Format: Marktllokations- ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Erfassungsdatum					
SG6					

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Messwert Energienmenge (Strom)	Messwert Energienmenge (Gas)	Bedingung
			Prüfidentifikator	13019	13009	
SG6	DTM			Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
SG6	DTM	2379	102 CCYYMMDD	X	X	
Ifd. Position						
SG9				Muss	Muss	
SG9	LIN			Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Positionsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
OBIS-Kennzahl						
SG9				Muss	Muss	
SG9	PIA			Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140	OBIS-Kennzahl	X [501]	X [51] U [501]	[51] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 33.86.0 vorhanden ist, darf mittels Wiederholung SG9 LIN in derselben Nachricht das SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7- 0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?: 54.0.22 nicht mehr angegeben werden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X	
Mengenangaben						
SG10				Muss	Muss	
SG10	QTY			Muss	Muss	
SG10	QTY	6063	220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert 201 Vorschlagswert 20 Nicht verwendbarer Wert 187 Prognosewert	X X [35]	X X ([32] U ([33] O [36] O [42])) X ([35] U ([33] O [36]) U [12]) X ([35] U ([33] O [36])) X [32] U [33] U [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 [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 [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB
SG10	QTY	6060	Menge	X ([902] U [906] [46]) O ([910] U [906] [62] U [63]) O ([902] U [906] [62] U [64])	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48])	[46] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [63] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1. 9.1/1-b?:1.9.2/1-b?:1.9.3/1- b?:1.9.4/1-b?:1.9.5/1-b?:1.9. 6/1-b?:1.9.7/1-b?:1.9.8/1-b?: 1.9.9 (b=Kanal: Wert gemäß

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energienmenge (Strom)	Messwert Energienmenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13009	Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [64] wenn SG9 PlA+5+1-b?:1.9.0/1-b?:2.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein
Beginn Messperiode				
SG10				
SG10 DTM				
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Muss X	Muss X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X [61] U [534] X [62] U (([32] U [33] U [61]) O ([35] U [36] U [533]) O ([32] U [33] U [533]))	X	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [61] wenn SG9 PlA+5+1-b?:1.9.0/1-b?:2.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [533] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung einer Energiekorrekturmenge handelt, die in einem Zeitraum zwischen Geräteausbau und Geräteeinbau oder zwischen Geräteeinbau iMS und Übermittlung des ersten Wertes aus dem iMS entstanden ist. [534] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung einer Energiemenge als Basis für die Netznutzungsrechnung auf Ebene der Marktlotation handelt. Oder wenn es sich um die Übermittlung einer Energiekorrekturmenge auf Ebene der Messlokation handelt (z.B. bei defektem Tarifschaltgerät). Aber nicht, wenn es sich um die Übermittlung einer Energiekorrekturmenge handelt, die in einem Zeitraum zwischen Geräteausbau und Geräteeinbau oder zwischen Geräteeinbau iMS und Übermittlung des ersten Wertes aus dem iMS

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energienmenge (Strom)	Messwert Energienmenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13009	entstanden ist.
Ende Messperiode				
SG10				
SG10 DTM				
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Muss X	Muss X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X [59] X [60]	X	[59] wenn SG10 DTM+163 DE2379 mit Wert 102 vorhanden [60] wenn SG10 DTM+163 DE2379 mit Wert 303 vorhanden
Statuszusatzinformation / Tarif				
SG10				
SG10 STS				
		Muss [66] U [507] Soll ([29] U [507]) O [30]	Muss [66] U [507] Soll [29] U [507]	[29] wenn eine Statuszusatzinformation vorliegt [30] wenn eine Tariffinformation vorliegt [66] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67/Z18 vorhanden [507] Hinweis: Statuszusatzinformation "Ersatzwertverfahren gemäß EDI@Energy Codeliste der Statuszusatzinformation" muss angegeben werden, wenn: 1. ein Ersatzwert an den MP übermittelt wird, oder 2. ein vorläufiger Wert an den MP übermittelt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird, oder 5. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	6 Vertrag 8 Messwertqualität	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		[15] wenn SG10 STS+6 vorhanden
SG10 STS 1131	Codeliste, Code 108 Tarifplan	Muss [15] X		[15] wenn SG10 STS+6 vorhanden
SG10 STS 9013	Statuszusatzinformation	Muss [16]	Muss [16]	[16] wenn SG10 STS+8 vorhanden
Nachrichten-Endesegment				
		Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energienmenge (Strom)	Messwert Energienmenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13009	
UNT				
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
Nutzdaten-Endesegment				
UNZ		Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	

4.5 Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie)

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen (z. B. für Zählerstände, Brennwert und Zustandszahl mit Bezugszeitraum, oder den Zählerständen zu einem Zählerwechsel).

In SG10 QTY DE6060 werden Zählerstände wie auf dem Messgerät vorhanden bzw. bei iMS errechnet (Wandlerfaktor inkl.) angegeben.

Bei der Übertragung von Zählerständen aufgrund eines Gerätewechsels (COM, IOM, ROM) ist die Referenz aus der vorausgegangenen UTILMD-Nachricht anzugeben.

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.

Wenn Zählerstände mit dem Ablesegrund CMP (Geräteparameteränderung) übermittelt werden, dürfen die Zählerstände mit dem Erfassungshinweis EMV (Endzählerstand) nicht mit den Zählerständen, welche mit dem Erfassungshinweis SMV (Anfangszählerstand) gekennzeichnet sind, verrechnet werden. Dies gilt explizit für alle abgeleiteten Zählerstände eines iMS (z. B.: TAF2 einschließlich Fehlerregister).

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 einer Messlokation (Neuanlage) verwendet. Gleiches gilt für die erneute Inbetriebnahme einer zuvor stillgelegten Messlokation. Die einer Versorgungsunterbrechung ohne Zählerausbau nachfolgende Wiederinbetriebnahme, zählt nicht dazu.

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

CMP wird verwendet, wenn ein Gerät so neu parametrierter 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, ...). CMP wird auch verwendet, wenn ein TAF mit abgeleiteten Zählwerken endet und ein gleich parametrierter TAF wieder neu beginnt.

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 einer Messlokation zum selben Ablesedatum und mit denselben Referenzdaten (SG8 CCI) übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

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

4.5.1 Übertragung von Zählerständen Strom

Tabellenspalte = Messwert Zählerstand (Strom) 13017

4.5.2 Übertragung von Zählerständen Gas

Tabellenspalte = Messwert Zählerstand (Gas) 13002

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 (Ablesedatum) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitpunktbezogene Ablesung war (z. B. Einzug, Einbau).

Das Datum in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl entspricht dem Tag nach dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablesedatum) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitraumbezogene Ablesung war (z. B. Turnus, Zwischenablesung).

Das Datum in SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablesedatum) des in dieser Nachricht übermittelten Zählerstandes der betroffenen Messlokation.

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

Bei Zählerständen aus Betriebsvolumenmessgeräten ist die Zustandszahl anzugeben.

4.6 Anwendungsübersicht Messwert Zählerstand

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Zählerstand (Strom)	Messwert Zählerstand (Gas)	Bedingung
Prüfidentifikator		13017	13002	
Nutzdaten-Kopfsegment				
UNB		Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	
UNB 0007	14 GS1	X	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH		X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	X	
UNB 0007	14 GS1	X	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH		X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	
UNB 0026	VL Verrechnungsliste, Zählerstand	X	X	
Nachrichtenkopfsegment				
UNH		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	MSCON Bericht über den S 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	
UNH 0057	2.3 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Nachrichtenbeginn				
BGM		Muss	Muss	
BGM 1001	7 Prozessdatenbericht	X	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	
BGM 1225	9 Original	X	X	
Nachrichtendatum				
DTM		Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	
Referenzangaben				
SG1		Muss [19] U [21] U [35] U [36] O [33]) Soll [1] O ([19] U [21] U [35] U [43] U [42] U [505])	Muss [19] U [21] U [31] Soll [1] O ([19] U [21] U [35] U [43] U [505])	[1] sofern per ORDERS angefordert [19] wenn SG8 CCI+ACH++COM/IOM/ROM vorhanden [21] wenn SG10 DTM+9 DE2380 >=20151001 [31] wenn MP-ID in SG2

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Messwert Zählerstand (Strom)	Messwert Zählerstand (Gas)	Bedingung
			Prüfidentifikator		13017	13002	
							NAD+MS nicht in der Rolle MSB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [43] wenn der Absender nicht MSBA ist [505] Hinweis: MSBA sendet bei Eigenausbau den Ausbauzählerstand und kennt damit die UTILMD Änderungsmeldung aufgrund des Gerätetausches des MSBN nicht.
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	X	
SG1	RFF	1154	Referenz, Identifikation		X ([67] U [529]) X ([35] U [42] U [530]) X ([35] U ([36] O [33]) U [536])	X ([529] U [530])	[33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [67] wenn es sich um die Referenz auf eine ORDERS handelt [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat [536] Hinweis: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit dem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat.
Prüfidentifikator							
SG1					Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154	13002	Messw. Zählerstand (Gas)		X	
			13017	Messw. Zählerstand (Strom)	X		
MP-ID Absender							
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteiligter, Identifikation		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Zählerstand (Strom)	Messwert Zählerstand (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13017	13002	
	332 (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH		X	
Ansprechpartner				
SG4		Kann	Kann	
SG4 CTA		Muss	Muss	
SG4 CTA 3139	IC Informationsstelle	X	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	X	
Kommunikationsverbindung				
SG4		Muss	Muss	
SG4 COM				
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	
SG4 COM 3155	TE Telefon	X	X	
	EM E-Mail	X	X	
	AJ weiteres Telefon	X	X	
	AL Handy	X	X	
	FX Telefax	X	X	
MP-ID Empfänger				
SG2		Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH		X	
Abschnitts-Kontrollsegment				
UNS		Muss	Muss	
UNS 0081	D Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name und Adresse				
SG5		Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 NAD		Muss	Muss	
SG5 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X	
Identifikationsangabe				
SG6		Muss	Muss	
SG6 LOC		Muss	Muss	
SG6 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	
SG6 LOC 3225	Bezeichnung	X [951] [510]	X [951] [510]	[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Erfassungsdatum				
SG6		Muss	Muss	
SG6 DTM				
SG6 DTM 2005	9 Bearbeitungs-/Verarbeitungsdatum/-zeit	X	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
SG6 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Messwert Zählerstand (Strom)	Messwert Zählerstand (Gas)	Bedingung
			Prüfidentifikator		13017	13002	
Gerätenummer SG7					Muss	Muss	
SG7 RFF					Muss	Muss	
SG7	RFF	1153	MG	Gerätenummer	X	X	
SG7	RFF	1154		Gerätenummer	X	X	
Ablesegrund SG8					Muss	Muss	
SG8 CCI					Muss	Muss	
SG8	CCI	7059	ACH	Ablesegrund	X	X	
SG8	CCI	7037	COM	Gerätewechsel (change of meter)	X	X	
			IOM	Geräteinbau (installation of meter)	X	X	
			ROM	Geräteausbau (removal of meter)	X	X	
			COS	Vertragswechsel (z. B. Lieferantenwechsel oder Ein-, bzw. Auszug)	X	X	
			COB	Bilanzierungsgebietswechsel (change of balancing area)	X	X	
			CMP	Geräteparameteränderung	X	X	
			PMR	Turnusablesung (periodic meter reading)	X	X	
			COT	Zwischenablesung (z. B. bei Tarifwechsel)	X	X	
Erfassungshinweis SG8					Muss	Muss	
SG8 CCI					Muss	Muss	
SG8	CCI	7059	16	Parametereigenschaft	X	X	
SG8	CCI	7037	SMV	Anfangszählerstand (start measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Einzug)	X [3]	X [3]	[3] bei SG8 CCI+ACH++COM/IOM/COS/COB/CMP
			EMV	Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Auszug)	X [4]	X [4]	[4] bei SG8 CCI+ACH++COM/ROM/COS/COB/CMP
			MRV	Zählerstand (meter reading value) (bei Turnus- oder Zwischenablesung)	X [5]	X [5]	[5] bei SG8 CCI+ACH++PMR/COT
lfd. Position SG9					Muss	Muss	
SG9 LIN					Muss	Muss	
SG9	LIN	1082		Positionsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
OBIS-Kennzahl SG9					Muss	Muss	
SG9 PIA					Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140		OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Zählerstand (Strom)	Messwert Zählerstand (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13017	13002	
SG9 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X	
Mengenangaben				
SG10		Muss	Muss	
SG10 QTY		Muss	Muss	
SG10 QTY 6063	220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert 201 Vorschlagswert 20 Nicht verwendbarer Wert Z18 Vorläufiger Wert	X X [35] X [35] U [52]	X X [32] X [35] U [36] U [12] X [35] U [36] U [12] X [32] U [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 [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [52] wenn SG9 PIA+5+1-65?: 1.8.e/1-65?:2.8.0 (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden
SG10 QTY 6060	Menge	X [902] U [906]	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48])	[48] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen
Beginn Messperiode				
SG10				
SG10 DTM			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 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit		X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD		X	
Ende Messperiode				
SG10				
SG10 DTM			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 2005	164 Verarbeitung, Enddatum/-zeit		X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD		X	
Ablesedatum				
SG10				
SG10 DTM		Muss	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	9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X ([57] U ([53] O [55])) X [52] O [54] O [56]	X	[52] wenn SG9 PIA+5+1-65?: 1.8.e/1-65?:2.8.0 (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [53] wenn SG9 PIA+5+1-65?: 1.8.e/1-65?:2.8.0 (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) nicht

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Zählerstand (Strom)	Messwert Zählerstand (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13017	13002	vorhanden [54] wenn SG9 PIA+5+1-65?: 1.8.63 vorhanden [55] wenn SG9 PIA+5+1-65?: 1.8.63 nicht vorhanden [56] wenn SG8 CCI+ACH++COM/ROM/IOM/ CMP vorhanden [57] wenn SG8 CCI+ACH++COM/ROM/IOM/ CMP nicht vorhanden
Statuszusatzinformation / Tarif SG10 SG10 STS		Muss [66] U [507] Soll [29] U [507]	Muss [66] U [507] Soll [29] U [507]	[29] wenn eine Statuszusatzinformation vorliegt [66] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67/Z18 vorhanden [507] Hinweis: Statuszusatzinformation "Ersatzwertverfahren gemäß EDI@Energy Codeliste der Statuszusatzinformation" muss angegeben werden, wenn: 1. ein Ersatzwert an den MP übermittelt wird, oder 2. ein vorläufiger Wert an den MP übermittelt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird, oder 5. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	8 Messwertqualität	X	X	
SG10 STS 9013	Statuszusatzinformation	Muss	Muss	
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
Nutzdaten-Endesegment UNZ		Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	

4.7 Stornierung / Korrektur von Werten

4.7.1 Stornierung von Werten

Diese Form wird verwendet, wenn alle zuvor übertragenen Werte einer Nachricht vom ursprünglichen Versender der Nachricht storniert werden sollen. Eine Nachricht kann immer nur Daten eines Meldepunktes, eines Lastprofils oder einer EEG-Überführungszeitreihe zu einem Ableszeitpunkt/Zeitintervall enthalten.

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

Die Kommunikationspartner entsprechen denen, welche in Kapitel 6 angegeben sind.

4.7.2 Korrektur von Werten

Es gibt drei Arten von Korrekturen:

Variante 1: die Stornierung und Neuversand

Variante 2: die Überschreibung von Werten

Variante 3: den Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht

Variante 1: Stornierung und Neuversand

Eine MSCONS-Nachricht wird storniert, wenn mindestens eine Information der MSCONS-Nachricht nicht korrekt war. Eine eventuelle Korrektur erfolgt über die nachfolgende Versendung einer neuen Nachricht. Für die Stornierung von Werten ist immer der Sender der zu stornierenden Nachricht verantwortlich. Gegebenenfalls ist zu jedem korrigierenden Wert eine Statuszusatzinformation anzugeben, welcher den Grund der Korrektur enthält. Details zu den einzelnen Anwendungsfällen ist der nachstehenden Tabelle zu entnehmen.

Variante 2: Überschreibung von Werten

Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. Gegebenenfalls ist zu jedem korrigierenden Wert eine Statuszusatzinformation anzugeben, welcher den Grund der Korrektur enthält. Diese Vorgehensweise entspricht auch dem Kapitel „Prozess Messwertermittlung im Fehlerfall“ der GPKE, GeLi Gas, WiM Strom und WiM Gas. Details zu den einzelnen Anwendungsfällen ist der nachstehenden Tabelle zu entnehmen.

Variante 3: Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht

Eine Korrektur erfolgt über den neuen Versand einer MSCONS-Nachricht. Dabei werden die Werte nicht überschrieben.

4.7.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfall der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde und welche Variante der Korrektur durch den Versender der ursprünglichen Nachricht anzuwenden ist.

Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde	Korrekturvariante	Statuszusatzinformation ist anzugeben ¹	Bemerkung
Messwert Zählerstand Gas (Prüfidentifikator 13002)	Stornierung und Neuversand	Ja	--
Messwert Zählerstand Strom (Prüfidentifikator 13017)	Stornierung und Neuversand	Ja	--
Messwert Lastgang Gas (Prüfidentifikator 13008)	Überschreibung von Werten	Ja	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich
Messwert Lastgang Strom (Prüfidentifikator 13018)	Überschreibung von Werten	Ja	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich
Messwert Energiemenge Gas (Prüfidentifikator 13009)	Stornierung und Neuversand	Ja	Auf Ebene der Messlokation: Bei der Korrektur von „Korrekturenergiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind. Hinweis: Bei „Korrektur-energiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt werden, muss in jedem Fall die Statuszusatzinformation mitgegeben werden.
	Stornierung und Neuversand	ja	Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der Marktllokation, die als Auslöser aufgrund eines Zählerstandes auf Ebene der Messlokation erzeugt wurden, der den Endzeitpunkt einer Rechnung darstellt
Messwert Energiemenge Strom (Prüfidentifikator 13019)	Stornierung und Neuversand	Ja	Auf Ebene der Messlokation: Bei der Korrektur von „Korrekturenergiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind. Hinweis:

¹ Die Angabe der Statuszusatzinformation erfolgt beim Versand der korrigierten Werte.

Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde	Korrekturvariante	Statuszusatz-information ist anzugeben ¹	Bemerkung
			Bei „Korrektur-energiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt werden, muss in jedem Fall die Statuszusatzinformation mitgegeben werden.
	Stornierung und Neuversand	Ja	Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der Marktllokation.
Marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) (Prüfidentifikator 13013)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Liste. Der Absender ist für die Versionierung der Liste verantwortlich. Eine Liste, auch wenn diese aufgrund Ihrer Größe in mehrere Listen aufgeteilt wurde, enthält immer dieselbe Versionierung.
Marktllokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA) (Prüfidentifikator 13014)	Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht	--	Referenz auf die bilanzierte Energiemenge in der INVOIC
BK-Summe (Prüfidentifikator 13003)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich
Normiertes Profil (Prüfidentifikator 13010)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich
Profilschar (Prüfidentifikator 13011)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich
Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung (Prüfidentifikator 13012)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich.
Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Prüfidentifikator 13015)	Stornierung und Neuversand	Nein	--
EEG-Überführungszeitreihen (Prüfidentifikator 13005)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich.

Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde	Korrekturvariante	Statuszusatz-information ist anzugeben ¹	Bemerkung
Gasbeschaffenheit (Prüfidentifikator 13007)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Nachricht. Der Absender ist für die Versionierung der Nachricht verantwortlich.
Energiemenge u. Leistungsmaximum (Prüfidentifikator 13016)	Stornierung und Neuversand	Ja	--

4.8 Anwendungsübersicht Messwert Storno

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Messwert Storno 13006	Bedingung
Nutzdaten-Kopfsegment			
UNB		Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X	
UNB 0026	EM Energiemenge	X	
	VL Verrechnungsliste, Zählerstand	X	
Nachrichtenkopfsegment			
UNH		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	MSCON Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	04B Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	
UNH 0057	2.3 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Nachrichtenbeginn			
BGM		Muss	
BGM 1001	7 Prozessdatenbericht	X	
	Z27 Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	X	
	Z28 Energiemenge und Leistungsmaximum	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	
BGM 1225	1 Storno	X	
Nachrichtendatum			
DTM		Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	
Referenzangaben			
SG1		Muss	
SG1 RFF		Muss	
SG1 RFF 1153	ACW Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	X	
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X [532]	[532] Hinweis: Wert aus BGM+7/Z27/Z28 DE1004 der MSCONS

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Messwert Storno 13006	Bedingung
Nachricht die storniert wird			
Prüfidentifikator			
SG1		Muss	
SG1 RFF		Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	
SG1 RFF 1154	13006 Messw. Storno	X	
MP-ID Absender			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Ansprechpartner			
SG4		Kann	
SG4 CTA		Muss	
SG4 CTA 3139	IC Informationsstelle	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	
Kommunikationsverbindung			
SG4		Muss	
SG4 COM		Muss	
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	
SG4 COM 3155	TE Telefon	X	
	EM E-Mail	X	
	AJ weiteres Telefon	X	
	AL Handy	X	
	FX Telefax	X	
MP-ID Empfänger			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Abschnitts-Kontrollsegment			
UNS		Muss	
UNS 0081	D Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name und Adresse			
SG5		Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 NAD		Muss	
SG5 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	
Identifikationsangabe			
SG6		Muss	
SG6 LOC		Muss	
SG6 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung Prüfidentifikator	Messwert Storno 13006	Bedingung
SG6	LOC	3225	Bezeichnung	X [517]	[517] Hinweis: Verwendung der ID aus der zu stornierenden Nachricht
Nachrichten-Endesegment					
		UNT		Muss	
		UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
		UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment					
		UNZ		Muss	
		UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
		UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	

4.9 Übertragung Bilanzkreissummen

Bei der Übertragung von Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung dient der Aggregationszeitpunkt als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf einen MaBiS-ZP 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 MaBiS-ZP 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 MaBiS-ZP in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

4.10 Anwendungsübersicht Bilanzkreissummen

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	BK-Summe 13003	Bedingung
Nutzdaten-Kopfsegment			
UNB		Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X	
UNB 0026	TL Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenkopfsegment			
UNH		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	MSCON Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	04B Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	
UNH 0057	2.3 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Nachrichtenbeginn			
BGM		Muss	
BGM 1001	BK Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	
BGM 1225	9 Original	X	
Nachrichtendatum			
DTM		Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfidentifikator			
SG1		Muss	
SG1 RFF		Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	
SG1 RFF 1154	13003 BK-Summen	X	
MP-ID Absender			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	BK-Summe 13003	Bedingung
Wasserwirtschaft e.V.)			
Ansprechpartner			
SG4		Kann	
SG4 CTA		Muss	
SG4 CTA 3139	IC Informationsstelle	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	
Kommunikationsverbindung			
SG4		Muss	
SG4 COM		Muss	
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	
SG4 COM 3155	TE Telefon	X	
	EM E-Mail	X	
	AJ weiteres Telefon	X	
	AL Handy	X	
	FX Telefax	X	
MP-ID Empfänger			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Abschnitts-Kontrollsegment			
UNS		Muss	
UNS 0081	D Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name und Adresse			
SG5		Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 NAD		Muss	
SG5 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	
Identifikationsangabe			
SG6		Muss	
SG6 LOC		Muss	
SG6 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	
SG6 LOC 3225	Bezeichnung	X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Bilanzierungsmonat			
SG6		Muss	
SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	492 Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	610 CCYYMM	X	
Versionsangabe			
SG6		Muss	
SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	293 Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	204 CCYYMMDDHHMMSS	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	BK-Summe 13003	Bedingung
Ifd. Position			
SG9		Muss	
SG9 LIN		Muss	
SG9 LIN 1082	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
OBIS-Kennzahl			
SG9		Muss	
SG9 PIA		X	
SG9 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	
SG9 PIA 7140	OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
Mengenangaben			
SG10		Muss	
SG10 QTY		Muss	
SG10 QTY 6063	79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	
SG10 QTY 6060	Menge	X [902] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Messperiode			
SG10		Muss	
SG10 DTM		X	
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode			
SG10		Muss	
SG10 DTM		X	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Nachrichten-Endesegment			
UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment			
UNZ		Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	

4.11 Übertragung Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

4.11.1 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.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in der SG10 anzugeben.

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

4.11.2 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 Temperaturmaßzahl (TMZ) 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.

4.11.3 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 SG10 anzugeben.

4.12 Anwendungsübersicht Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitsw. TEP

EDIFACT Struktur	Beschreibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenzmessung	Bedingung
	Prüfidentifikator	13010	13011	13012	
Nutzdaten-Kopfsegment					
UNB		Muss	Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	X	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	X	
UNB 0026	TL Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	X	X	
Nachrichtenkopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	MSCON Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	04B Ausgabe 2004 - B	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	2.3 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Nachrichtenbeginn					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	Z06 normiertes Profil Z16 Profilschar Z20 Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
BGM 1225	9 Original	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
Prüfidentifikator					
SG1		Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG1 RFF 1154	13010 Profil 13011 Profilschar 13012 TEP	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenzmessung	Bedingung
	Prüfidentifikator	13010	13011	13012	
	Vergangenheitswerte Referenz-Messung				
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG4		Kann	Kann	Kann	
SG4 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG4 CTA 3139	IC Informationsstelle	X	X	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 COM		Muss	Muss	Muss	
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	X	
SG4 COM 3155	TE Telefon	X	X	X	
	EM E-Mail	X	X	X	
	AJ weiteres Telefon	X	X	X	
	AL Handy	X	X	X	
	FX Telefax	X	X	X	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Abschnitts-Kontrollsegment					
UNS		Muss	Muss	Muss	
UNS 0081	D Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	X	
Name und Adresse					
SG5		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	
Identifikationsangabe					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG6 LOC 3227	Z04 Profilbezeichnung	X		X	
	Z06 Profilschar		X		
SG6 LOC 3225	Bezeichnung	X [905] [515]	X [905] [516]	X [905] [515]	[515] Hinweis: Verwendung der

EDIFACT Struktur	Beschreibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenzmessung	Bedingung
	Prüfidentifikator	13010	13011	13012	Profilbezeichnung [516] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung der Profilschar [905] Format: max. 3 Stellen
Versionsangabe					
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	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
SG6 DTM 2379	204 CCYYMMDDHHMMSS	X	X	X	
Gültigkeit, Beginndatum Profilschar					
SG6					
SG6 DTM			Muss		
SG6 DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	610 CCYYMM		X		
Ild. Position					
SG9		Muss	Muss	Muss	
SG9 LIN		Muss	Muss	Muss	
SG9 LIN 1082	Positionsnummer	X [908]	X [909]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n [909] Format: Mögliche Werte: 0 bis n
OBIS-Kennzahl					
SG9					
SG9 PIA		Muss	Muss	Muss	
SG9 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X	X	
SG9 PIA 7140	OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA 7143	SRW 202 OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X [17] X [18]	X X	[17] wenn nicht SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) [18] wenn SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen)
Mengenangaben					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 QTY		Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenzmessung	Bedingung
	Prüfidentifikator	13010	13011	13012	
SG10 QTY 6063	187 Prognosewert	X	X	X	
SG10 QTY 6060	Menge	X [902] U [906]	X [902]	X [902]	[902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Messperiode					
SG10					
SG10 DTM		Muss		Muss	
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X		X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		X	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X		X	
Ende Messperiode					
SG10					
SG10 DTM		Muss		Muss	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X		X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		X	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X		X	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
Nutzdaten-Endesegment					
UNZ		Muss	Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	X	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	X	

4.13 Übertragung 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 SG10 anzugeben.

4.14 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	EEG-Überführungs-ZR 13005	Bedingung
Nutzdaten-Kopfsegment			
UNB			Muss
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X	
UNB 0026	TL Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenkopfsegment			
UNH			Muss
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	MSCON Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	04B Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	
UNH 0057	2.3 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Nachrichtenbeginn			
BGM			Muss
BGM 1001	Z15 EEG-Überführungszeitreihe	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	
BGM 1225	9 Original	X	
Nachrichtendatum			
DTM			Muss
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfidentifikator			
SG1			Muss
SG1 RFF			Muss
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	
SG1 RFF 1154	13005 EEG-Überf.ZR	X	
MP-ID Absender			
SG2			Muss
SG2 NAD			Muss
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	EEG-Überführungs-ZR 13005	Bedingung
Ansprechpartner			
SG4		Kann	
SG4 CTA		Muss	
SG4 CTA 3139	IC Informationsstelle	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	
Kommunikationsverbindung			
SG4		Muss	
SG4 COM		Muss	
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	
SG4 COM 3155	TE Telefon	X	
	EM E-Mail	X	
	AJ weiteres Telefon	X	
	AL Handy	X	
	FX Telefax	X	
MP-ID Empfänger			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Abschnitts-Kontrollsegment			
UNS		Muss	
UNS 0081	D Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name und Adresse			
SG5		Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 NAD		Muss	
SG5 NAD 3035	Z15 EEG-Überführungszeitreihe	X	
Bilanzkreis			
SG6		Muss	
SG6 LOC		Muss	
SG6 LOC 3227	237 Bilanzkreis	X	
SG6 LOC 3225	Bilanzkreis an	X [904] [521]	[521] Hinweis: Wenn es sich um eine Tranche handelt dann zusätzlich auf Ebene der Tranche der zugehörige Lastgang [904] Format: genau 16 Stellen
SG6 LOC 3223	Bilanzkreis von	X [904] [521]	[521] Hinweis: Wenn es sich um eine Tranche handelt dann zusätzlich auf Ebene der Tranche der zugehörige Lastgang [904] Format: genau 16 Stellen
Identifikationsangabe			
SG6		Muss	
SG6 LOC		Muss	
SG6 LOC 3227	107 Bilanzierungsgebiet	X	
SG6 LOC 3225	Bezeichnung	X [904] [513]	[513] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung des Bilanzierungsgebietes [904] Format: genau 16 Stellen
Beginn Messperiode Übertragungszeitraum			
SG6			
SG6 DTM		Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	EEG-Überführungs-ZR 13005	Bedingung
SG6 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode Übertragungszeitraum			
SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Versionsangabe			
SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	293 Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	204 CCYYMMDDHHMMSS	X	
EEG-Zeitreihentyp			
SG8		Muss	
SG8 CCI		Muss	
SG8 CCI 7059	15 Struktur	X	
SG8 CCI 7037	EEG-Zeitreihentyp	X	
lfd. Position			
SG9		Muss	
SG9 LIN		Muss	
SG9 LIN 1082	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
OBIS-Kennzahl			
SG9		Muss	
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 in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
Mengenangaben			
SG10		Muss	
SG10 QTY		Muss	
SG10 QTY 6063	79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	
SG10 QTY 6060	Menge	X [902] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Messperiode			
SG10		Muss	
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	EEG-Überführungs-ZR 13005	Bedingung
Zeitspanne, Wert			
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode			
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Nachrichten-Endesegment			
UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment			
UNZ		Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	

4.15 Übertragung Gasbeschaffenhheitsdaten

Tabellenspalte = Gasbeschaffenheit 13007

Entsprechend der eichrechtlichen Vorgaben und gem. DVGW-Regelwerk (insbes. G693 und G685) ermittelte Gasbeschaffenhheitsdaten 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.

4.16 Anwendungsübersicht Gasbeschaffheitsdaten

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Gasbeschafftheit 13007	Bedingung
Nutzdaten-Kopfsegment			
UNB		Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X	
UNB 0026	TL Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenkopfsegment			
UNH		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	MSCON Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	04B Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	
UNH 0057	2.3 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Nachrichtenbeginn			
BGM		Muss	
BGM 1001	Z21 Gasbeschaffheitsdaten	X	
BGM 1004	Dokumentnummer	X	
BGM 1225	9 Original	X	
Nachrichtendatum			
DTM		Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfidentifikator			
SG1		Muss	
SG1 RFF		Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	
SG1 RFF 1154	13007 Gasbeschaffheitsdaten	X	
MP-ID Absender			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Ansprechpartner			
SG4		Kann	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
SG4 CTA		Muss	
SG4 CTA 3139	IC Informationsstelle	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Mitarbeiter	X	
Kommunikationsverbindung			
SG4 COM		Muss	
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	
SG4 COM 3155	TE Telefon	X	
	EM E-Mail	X	
	AJ weiteres Telefon	X	
	AL Handy	X	
	FX Telefax	X	
MP-ID Empfänger			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Abschnitts-Kontrollsegment			
UNS		Muss	
UNS 0081	D Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name und Adresse			
SG5		Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 NAD		Muss	
SG5 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	
Identifikationsangabe			
SG6		Muss	
SG6 LOC		Muss	
SG6 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	
SG6 LOC 3225	Bezeichnung	X ([951] (([32] U [36]) O ([35] U [36])) U [510]) O ([950] ([32] U [33]) U [514]))	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marklokation [950] Format: Marktllokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Beginn Messperiode Übertragungszeitraum			
SG6		Muss	
SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode Übertragungszeitraum			

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
SG6			
SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Versionsangabe			
SG6			
SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	293 Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	204 CCYYMMDDHHMMSS	X	
lfd. Position			
SG9			
SG9 LIN		Muss	
SG9 LIN 1082	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
OBIS-Kennzahl			
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 in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
Mengenangaben			
SG10			
SG10 QTY		Muss	
SG10 QTY 6063	220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert 201 Vorschlagswert 20 Nicht verwendbarer Wert	X X ([32] U ([33] O [36])) X ([32] U ([33] O [36])) X ([35] U [36]) X ([32] U [33]) X ([35] U [36])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB
SG10 QTY 6060	Menge	X ([902] U [907]) O ([910] U [907]) ([45] O [49] O [50])	[45] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99.41.42/7-b?:99.41.62/7-b?:99.41.72 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [49] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [50] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein
Beginn Messperiode			
SG10			

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode			
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Statuszusatzinformation / Tarif			
SG10 STS		Soll [29]	[29] wenn eine Statuszusatzinformation vorliegt
SG10 STS 9015	8 Messwertqualität	X	
SG10 STS 9013	Statuszusatzinformation	Muss	
Nachrichten-Endesegment			
UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment			
UNZ		Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	

4.17 Übertragung marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

4.17.1 Übertragung marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas

Tabellenspalte = marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMA) 13013

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktllokationsscharfen Allokationsliste Gas für den Liefermonat als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung. Die Angabe des Liefermonats erfolgt über SG6 DTM+492 (Bilanzierungsmonat).

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

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

Sollen Daten von mehreren Marktllokationen in einer Datei übertragen werden, ist je Marktllokation eine SG5 „Liefer-, bzw. Bezugsort“ zu verwenden, d. h. die SG5 ist entsprechend oft zu wiederholen.

Für Monate, in denen dem LF keine Marktllokationen bilanziell zugeordnet sind, erfolgt keine Übermittlung der marktllokationsscharfen Allokationsliste.

4.17.2 Übertragung marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

Tabellenspalte = marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMA) 13014

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktllokationsscharfen 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 marktllokationsscharfe bilanzierte Menge übertragen wird erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

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

4.18 Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas

EDIFACT Struktur	Beschreibung	marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
Prüfidentifikator		13013	13014	
Nutzdaten-Kopfsegment				
UNB		Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	
UNB 0026	EM Energiemenge	X	X	
Nachrichtenkopfsegment				
UNH		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	MSCONS Bericht über den S 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	
UNH 0057	2.3 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referenz	Soll [22]		[22] wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgenummer	X		
UNH 0073	C Beginn F Ende	Muss [23] Soll [24]		[23] wenn UNH DE0070 mit 1 vorhanden [24] bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsnummer
Nachrichtenbeginn				
BGM		Muss	Muss	
BGM 1001	Z23 Bilanzierte Menge (MMMA) Z24 Allokationsliste (MMMA)	 X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	
BGM 1225	9 Original	X	X	
Nachrichtendatum				
DTM		Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13013	13014	
	Zeitspanne, Wert			
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	
Referenzangaben				
SG1		Muss		
SG1 RFF		Muss		
SG1 RFF 1153	AGI Beantragungsnummer	X		
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X [526]		[526] Hinweis: Wert aus BGM+Z24 DE1004 der ORDERS mit der die Allokationsliste bestellt wurde
Versionsangabe marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)				
SG1		Muss		
SG1 DTM				
SG1 DTM 2005	293 Fertigstellungsdatum/-zeit	X		
SG1 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		
SG1 DTM 2379	204 CCYYMMDDHHMMSS	X		
Prüfidentifikator				
SG1		Muss	Muss	
SG1 RFF		Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG1 RFF 1154	13013 Marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	X		
	13014 Marktllokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA)		X	
MP-ID Absender				
SG2		Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
Ansprechpartner				
SG4		Kann	Kann	
SG4 CTA		Muss	Muss	
SG4 CTA 3139	IC Informationsstelle	X	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	X	
Kommunikationsverbindung				
SG4		Muss	Muss	
SG4 COM				
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	
SG4 COM 3155	TE Telefon	X	X	
	EM E-Mail	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
	Prüfidentifikator		13013	13014	
	AJ	weiteres Telefon	X	X	
	AL	Handy	X	X	
	FX	Telefax	X	X	
MP-ID Empfänger					
SG2			Muss	Muss	
SG2 NAD			Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation		X	X	
SG2 NAD 3055	9	GS1	X	X	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X	
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
Abschnitts-Kontrollsegment					
UNS			Muss	Muss	
UNS 0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name und Adresse					
SG5			Muss	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 NAD			Muss	Muss	
SG5 NAD 3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Identifikationsangabe					
SG6			Muss	Muss	
SG6 LOC			Muss	Muss	
SG6 LOC 3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6 LOC 3225	Bezeichnung		X [950] [514]	X [950] [514]	[514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation [950] Format: Marktllokations- ID
Bilanzierungsmonat					
SG6			Muss		
SG6 DTM					
SG6 DTM 2005	492	Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	610	CCYYMM	X		
Erfassungsdatum					
SG6				Muss	
SG6 DTM					
SG6 DTM 2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit		X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG6 DTM 2379	102	CCYYMMDD		X	
Ild. Position					
SG9			Muss	Muss	
SG9 LIN			Muss	Muss	
SG9 LIN 1082	Positionsnummer		X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
OBIS-Kennzahl					
SG9					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13013	13014	
SG9 PIA		Muss	Muss	
SG9 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X	
SG9 PIA 7140	OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA 7143	202 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X	
Mengenangaben				
SG10		Muss	Muss	
SG10 QTY		Muss	Muss	
SG10 QTY 6063	79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	X	
SG10 QTY 6060	Menge	X [902] U [906]	X [902] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Messperiode				
SG10			Muss	
SG10 DTM			X	
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit		X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD		X	
Ende Messperiode				
SG10			Muss	
SG10 DTM			X	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit		X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD		X	
Leistungsperiode				
SG10		Muss		
SG10 DTM		X		
SG10 DTM 2005	306 Leistungsperiode	X		
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	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
Nutzdaten-Endesegment				
UNZ		Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	

4.19 Übertragung 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 Marktlifikationen deren Bilanzierungsgrundlage RLM ist.

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Abrechnungszeitraums. Weiterhin werden in diesem Zeitraum das höchste, angefallene und abgerechnete Monatsleistungsmaximum sowie das zweithöchste Monatsleistungsmaximum übertragen, sofern es vorliegt. In der Regel umfasst der relevante Abrechnungszeitraum das Zeitintervall vom 1.1. bis zum Lieferbeginn des betroffenen Lieferanten. In Fällen der unterjährigen Inbetriebnahme oder dem unterjährigen Wechsel des Anschlussnutzers inklusive eines Lieferantenwechsels im selben Kalenderjahr, beginnt der Abrechnungszeitraum mit dem Datum der Inbetriebnahme bzw. des Anschlussnutzerwechsels.

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 SG10 DTM+306 zu übermitteln.

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

4.20 Anwendungsübersicht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
Prüfidentifikator		13015	
Nutzdaten-Kopfsegment			
UNB			Muss
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X	
UNB 0026	EM Energiemenge	X	
Nachrichtenkopfsegment			
UNH			Muss
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	MSCON Bericht über den Verbrauch	X	
	S messbarer Dienstleistungen		
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	04B Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	
UNH 0057	2.3 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Nachrichtenbeginn			
BGM			Muss
BGM 1001	Z27 Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	
BGM 1225	9 Original	X	
Nachrichtendatum			
DTM			Muss
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	
Referenzangaben			
SG1			Muss
SG1 RFF			Muss
SG1 RFF 1153	AGI Beantragungsnummer	X	
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X ([527] O [530])	[527] Hinweis: Wert aus BGM+Z27 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat
Prüfidentifikator			

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator		13015	
SG1			Muss	
SG1	RFF		Muss	
SG1	RFF	1153	Z13 Prüfidentifikator	X
SG1	RFF	1154	13015 Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	X
MP-ID Absender				
SG2			Muss	
SG2	NAD		Muss	
SG2	NAD	3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X
SG2	NAD	3039	Beteiligter, Identifikation	X
SG2	NAD	3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X
Ansprechpartner				
SG4			Kann	
SG4	CTA		Muss	
SG4	CTA	3139	IC Informationsstelle	X
SG4	CTA	3412	Abteilung oder Bearbeiter	X
Kommunikationsverbindung				
SG4				
SG4	COM		Muss	
SG4	COM	3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X
SG4	COM	3155	TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax	X X X X X
MP-ID Empfänger				
SG2			Muss	
SG2	NAD		Muss	
SG2	NAD	3035	MR Nachrichtenempfänger	X
SG2	NAD	3039	Beteiligter, Identifikation	X
SG2	NAD	3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X
Abschnitts-Kontrollsegment				
UNS			Muss	
UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X
Name und Adresse				
SG5			Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD		Muss	
SG5	NAD	3035	DP Lieferanschrift	X
Identifikationsangabe				
SG6			Muss	
SG6	LOC		Muss	
SG6	LOC	3227	172 Meldepunkt	X
SG6	LOC	3225	Bezeichnung	X [950] [514]
				[514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation [950] Format: Marktllokations-ID

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	Bedingung
Erfassungsdatum				
SG6			Muss	
SG6	DTM		X	
SG6	DTM	2005	9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	
SG6	DTM	2379	102 CCYYMMDD	
lfd. Position				
SG9			Muss [26] U [502]	[26] Segmentgruppe ist bis zu 3 mal je SG5 NAD+DP anzugeben [502] Hinweis: Einmal für die Energienmenge von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte (wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn
SG9	LIN		Muss	
SG9	LIN	1082	Positionsnummer X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
OBIS-Kennzahl				
SG9				[26] Segmentgruppe ist bis zu 3 mal je SG5 NAD+DP anzugeben [502] Hinweis: Einmal für die Energienmenge von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte (wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn
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 in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl X	
Mengenangaben				
SG10			Muss	
SG10	QTY		Muss	
SG10	QTY	6063	220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert X X	
SG10	QTY	6060	Menge X [902] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Messperiode				
SG10			Muss [27]	[27] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden
SG10	DTM	2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit X	
SG10	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	Bedingung
	Prüfidentifikator		
	Zeitspanne, Wert		
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	
Ende Messperiode SG10			
SG10 DTM		Muss [27]	[27] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	
Leistungsperiode SG10			
SG10 DTM		Muss [28]	[28] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 nicht vorhanden
SG10 DTM 2005	306 Leistungsperiode	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment UNZ		Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	

4.21 Übertragung Energiemenge und Leistungsmaximum

Tabellenspalte = Energiemenge u. Leistungsmax. 13016

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum im Falle:

- Lieferschein vom NB (Strom),
- Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom),
- Energiemenge und Leistungsmaximum (von z. B. Straßenbeleuchtung, wenn deren Einsatz vorab bilateral vereinbart wurde).

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Zeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene Monatsleistungsmaximum übertragen.

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

Zu dem zu übermittelnden Monatsmaximum ist der Zeitpunkt in dem das Monatsmaximum aufgetreten ist im SG10 DTM+306 zu übermitteln.

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

4.22 Anwendungsübersicht Energiemenge und Leistungsmaximum

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energiemenge u. Leistungsmax. (Strom)	Bedingung
Prüfidentifikator		13016	
Nutzdaten-Kopfsegment			
UNB		Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X	
UNB 0026	EM Energiemenge	X	
Nachrichtenkopfsegment			
UNH		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	MSCON Bericht über den Verbrauch	X	
	S messbarer Dienstleistungen		
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	04B Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	
UNH 0057	2.3 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Nachrichtenbeginn			
BGM		Muss	
BGM 1001	Z28 Energiemenge und Leistungsmaximum	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	
BGM 1225	9 Original	X	
Nachrichtendatum			
DTM		Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	
Referenzangaben			
SG1		Soll [1]	[1] sofern per ORDERS angefordert
SG1 RFF		Muss	
SG1 RFF 1153	AGI Beantragungsnummer	X	
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X [528]	[528] Hinweis: Wert aus BGM+Z28 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist
Prüfidentifikator			
SG1		Muss	
SG1 RFF		Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	
SG1 RFF 1154	13016 Energiemenge und Leistungsmaximum	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Energiemenge u. Leistungsmax. (Strom)	Bedingung
			Prüfidentifikator		13016	
MP-ID Absender						
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteiligter, Identifikation		X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Ansprechpartner						
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilung oder Bearbeiter		X	
Kommunikationsverbindung						
SG4					Muss	
SG4	COM					
SG4	COM	3148	Kommunikationsadresse, Identifikation		X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	X	
			EM	E-Mail	X	
			AJ	weiteres Telefon	X	
			AL	Handy	X	
			FX	Telefax	X	
MP-ID Empfänger						
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenenpfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteiligter, Identifikation		X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Abschnitts-Kontrollsegment						
UNS					Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name und Adresse						
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Identifikationsangabe						
SG6					Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeichnung		X [950] [514]	[514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation [950] Format: Marktllokations-ID
Erfassungsdatum						
SG6					Muss	
SG6	DTM					
SG6	DTM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Energiemenge u. Leistungsmax. (Strom)	Bedingung
			Prüfidentifikator		13016	
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	
Ild. Position SG9					Muss [26]	[26] Segmentgruppe ist bis zu 3 mal je SG5 NAD+DP anzugeben
SG9	LIN				Muss	
SG9	LIN	1082	Positionsnummer		X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
OBIS-Kennzahl SG9						[26] Segmentgruppe ist bis zu 3 mal je SG5 NAD+DP anzugeben
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 in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Mengenangaben SG10					Muss	
SG10	QTY				Muss	
SG10	QTY	6063	220	Wahrer Wert	X	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB
			67	Ersatzwert	X	
			218	Vorläufiger Wert	X [35]	
SG10	QTY	6060	Menge		X [902] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Messperiode 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	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
SG10	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	
Ende Messperiode SG10						
SG10	DTM				Muss [27]	[27] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden
SG10	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
SG10	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	
Leistungsperiode SG10						
SG10	DTM				Muss [28]	[28] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 nicht vorhanden
SG10	DTM	2005	306	Leistungsperiode	X	
SG10	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
SG10	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Statuszusatzinformation / Tarif SG10						

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energiemenge u. Leistungsmax. (Strom)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13016	
SG10 STS		Muss [66] U [507] Soll [29] U [507]	[29] wenn eine Statuszusatzinformation vorliegt [66] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67/Z18 vorhanden [507] Hinweis: Statuszusatzinformation "Ersatzwertverfahren gemäß EDI@Energy Codeliste der Statuszusatzinformation" muss angegeben werden, wenn: 1. ein Ersatzwert an den MP übermittelt wird, oder 2. ein vorläufiger Wert an den MP übermittelt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird, oder 5. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	8 Messwertqualität	X	
SG10 STS 9013	Statuszusatzinformation	Muss	
Nachrichten-Endesegment			
UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment			
UNZ		Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	

5 Beispiele Übertragung marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas und bilanzierte Menge

5.1 Beispiel marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas

Übertragen wird eine marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas für den Betrachtungsmonat April 2016. In der marktllokationsscharfen Allokationsliste Gas sind alle Marktllokationen des betroffenen Monats des Marktpartners enthalten. Es werden nur die Segmente aufgeführt, die bei der marktllokationsscharfen 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.

marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas

...
UNH		UNH+1002+MSCONS:D:04B:UN:2.3'	Eröffnung der Nachricht zur Identifizierung und Spezifizierung. Hinweis: 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 marktllokationsscharfen Allokationsliste Gas ausgelöst hat.
SG1	RFF	RFF+Z13:13013'	Angabe des Prüfidentifikator für die Übertragung der marktllokationsscharfen Allokationsliste Gas.
...
UNS		UNS+D'	Trennung von Kopf- und Positionsteil einer Nachricht
SG5	NAD	NAD+DP'	Angabe, zur Identifikation des „Lieferortes“ Im Rahmen der marktllokationsscharfen Allokationsliste Gas, kann die SG5 bis zu 99.999 Mal wiederholt werden. Hier für die Angabe der ersten ID der Marktllokation für den die marktllokations-scharfe allokierte Menge übertragen werden soll.
SG6	LOC	LOC+172+98765432105'	Angabe der ID der Marktllokation für die in der Folge die täglichen Allokationswerte übermittelt werden.
SG6	DTM	DTM+492:201604:610'	Angabe des Monats der marktllokationsscharfen Allokationsliste Gas für die Marktllokation. Hier: April 2016
SG9	LIN	LIN+1'	Beginn des Positionsteils zur angegebenen Marktllokation. Die SG9 kann einmal je SG5 NAD wiederholt werden.
SG9	PIA	PIA+5+7-1?:9.98.0:Z02'	Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt. Hinweis: In diesem Beispiel wurde als Kanal die „1“ verwendet

SG10	QTY	QTY+79:5.412'	Angabe des marktklokationsscharfen 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 marktklokationsscharfen 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
SG5	NAD	NAD+DP'	Angabe, zur Identifikation des „Lieferortes“ im Rahmen der marktklokationsscharfen Allokationsliste Gas. Hier für die Angabe, dass nun die zweite Marktklokation folgt.
SG6	LOC	LOC+172+99765432103'	Angabe der ID der Marktklokation für die in der Folge die täglichen Allokationswerte übermittelt werden.
SG6	DTM	DTM+492:201604:610'	Angabe des Monats der marktklokationsscharfen Allokationsliste Gas für diese Marktklokation. Hier: April 2016
SG9	LIN	LIN+1'	Beginn des Positionsteils zur zweiten Marktklokation.
SG9	PIA	PIA+5+7-1?:9.98.0:Z02'	Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt. Hinweis: In diesem Beispiel wurde als Kanal die „1“ verwendet
SG10	QTY	QTY+79:5.889'	Angabe des marktklokationsscharfen 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 marktklokationsscharfen 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 marktllokationsscharfe bilanzierte Menge

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

Marktllokationsscharfe bilanzierte Menge

UNH		UNH+1004+MSCONS:D:04B:UN:2.3'	Eröffnung der Nachricht zur Identifizierung und Spezifizierung. Hinweis: In diesem Beispiel hat die Nachricht die Nachrichtenreferenz 1004.
...
BGM		BGM+Z23+MSI5442+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+99965432101'	Angabe der ID der Marktllokation für die in der Folge die bilanzierte Menge übermittelt wird.
SG6	DTM	DTM+9:20160404:102'	Angabe des Zeitpunkts an dem die bilanzierte Menge für diese Marktllokation ermittelt wurde. Hier: 04.April 2016
SG9	LIN	LIN+1'	Beginn des Positionsteils zur angegebenen Marktllokation. Die SG9 kann bis zu 99.999 Mal wiederholt werden, da jedoch die marktllokations-scharfe 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 Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt. Hinweis: In diesem Beispiel wurde als Kanal die „1“ verwendet. Hier: Strom Entnahme
SG10	QTY	QTY+79:5412.135'	Angabe der marktllokationsscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- Minderungenabrechnung mit max. 3 Nachkommastellen.
SG10	DTM	DTM+163:20150224:102'	
SG10	DTM	DTM+164:20160223:102'	

...
UNH		UNH+1005+MSCONS:D:04B:UN:2.3'	Eröffnung der Nachricht zur Identifizierung und Spezifizierung. Hinweis: 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+99995432105'	Angabe der ID der Marktllokation für die in der Folge die bilanzierte Menge übermittelt wird.
SG6	DTM	DTM+9:20160404:102'	Angabe des Zeitpunkts an dem die bilanzierte Menge für diese Marktllokation ermittelt wurde. Hier: 04.April 2016
SG9	LIN	LIN+1'	Beginn des Positionsteils zur angegebenen Marktllokation. Die SG9 kann bis zu 99.999 Mal wiederholt werden, da jedoch die marktllokations-scharfe 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 Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt. Hinweis: In diesem Beispiel wurde als Kanal die „1“ verwendet. Hier: Strom Entnahme
SG10	QTY	QTY+79:6843.09'	Angabe der marktllokationsscharfen bilanzierten Menge als
SG10	DTM	DTM+163:20150201:102'	Basis für die Mehr- Mindermengenabrechnung mit max. 3
SG10	DTM	DTM+164:20160202:102'	Nachkommastellen.
...

5.3 Beispiel marktllokationsscharfe bilanzierte Menge für nur einen Tag

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

In diesem Beispiel wird die marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Gas für eine Marktllokation in einer Übertragungsdatei dargestellt. Es werden nur die Segmente aufgeführt, die bei der marktllokationsscharfen 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) 2016 an.

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.

Marktllokationsscharfe bilanzierte Menge für nur einen Tag

...
SG5	NAD	NAD+DP'	Angabe, zur Identifikation des „Lieferortes“ Die SG5 kann nur einmal wiederholt werden.
SG6	LOC	LOC+172+99999432101'	Angabe der ID der Marktllokation für die in der Folge die bilanzierte Menge übermittelt wird.
SG6	DTM	DTM+9:20160802:102'	Angabe des Zeitpunkts an dem die bilanzierte Menge für diese Marktllokation ermittelt wurde. Hier: 02. August 2016
SG9	LIN	LIN+1'	Beginn des Positionsteils zur angegebenen Marktllokation. Die SG9 kann bis zu 99.999 Mal wiederholt werden, da jedoch die marktllokations-scharfe 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'	Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt. Hinweis: In diesem Beispiel wurde als Kanal die „1“ verwendet. Hier: Gas
SG10	QTY	QTY+79:6.489'	Angabe der marktllokationsscharfen bilanzierten Menge als
SG10	DTM	DTM+163:20160501:102'	Basis für die Mehr- Mindermengenabrechnung mit max. 3

SG10	DTM	DTM+164:20160501:102'	Nachkommastellen. 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 Übersicht der Marktpartner und Sparte je Anwendungsfall

Bei diesem Kapitel handelt es sich um eine Übersicht der Marktpartner sowie der Sparte und der jeweiligen Werte, welche in jedem Anwendungsfall ausgetauscht werden. Zusätzlich enthält dieses Kapitel eine Übersicht der Identifikationsangaben in SG6 LOC je Anwendungsfall, welche lediglich als unverbindliche Hilfe für ein schnelles Verständnis dient. Die Bedingungen, welche in der jeweiligen Anwendungsübersicht angegeben sind, sind für die Befüllung und Prüfung (AHB Prüfung) der Geschäftsvorfälle verbindlich.

6.1 Messwert Zählerstand Gas

Prüfidentifikator: 13002

Sparte: Gas

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
MSB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	--
NB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	--
NB an LF	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	--
NB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	--
LF an NB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	--

6.2 Messwert Zählerstand Strom

Prüfidentifikator: 13017

Sparte: Strom

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
MSB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation	--
MSB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation	--
MSB an LF	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/	ID der Messlokation	--

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
	Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung		
NB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	nur bei kME ohne RLM, mME
LF an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	nur bei kME ohne RLM, mME

6.3 Messwert Storno

Prüfidentifikator: 13006

Sparte: Strom / Gas

Es ist in SG6 LOC die ID des Meldepunktes aus der zu stornierenden Nachricht anzugeben.

6.4 Messwert Lastgang Gas

Prüfidentifikator: 13008

Sparte: Gas

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
MSB an NB	1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte)	ID der Messlokation	--
NB an MSB	1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte)	ID der Messlokation	--
NB an LF	1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte)	Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann: ID der Marktlokation. Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit der ID der Marktlokation.	--
NB an NB	1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte)	ID des Netzkopplungspunktes bei Gas	Zur Abstimmung der Netzzeitreihen

6.5 Messwert Lastgang Strom

Prüfidentifikator: 13018

Sparte: Strom

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
MSB an MSB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation	--
MSB an ÜNB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Marktklokation	Bei iMS mit <ul style="list-style-type: none"> • Verbrauch > 100.000 kWh • Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh • Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstundenwerten Gebrauch • unterbrechbare Verbrauchs-einrichtung nach §14a EnWG • Verbrauch ist tagesparameter-abhängig • Erzeugung
MSB an NB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktklokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktklokation 1:1 entspricht, dann: ID der Marktklokation. Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktklokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
		<p>Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit der ID der Marktklokation</p> <p>Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.</p>	
MSB an LF	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	<p>Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktklokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktklokation 1:1 entspricht, dann: ID der Marktklokation.</p> <p>Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktklokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit der ID der Marktklokation</p> <p>Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.</p>	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet
NB an NB	--	ID des MaBiS-ZP	Zur Abstimmung der Netzzeitreihen

6.6 Messwert Energiemenge Gas

Prüfidentifikator: 13009

Sparte: Gas

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
NB an LF	Energiemenge beliebiger Zeitraum	ID der Marktklokation	für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten wie im Kapitel 4.3.2 angegeben und für rechnerisch ermittelte Messwerte

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
NB an LF	Marktklokation ohne Messlokation	ID der Marktklokation	für rechnerisch ermittelte Messwerte
NB an LF	Brennwert und Zustandszahl	ID der Messlokation	Für die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum.
MSB an NB	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Zur Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten wie im Kapitel 4.1.3 angegeben für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
NB an LF	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Zur Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten wie im Kapitel 4.1.3 angegeben für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).

6.7 Messwert Energiemenge Strom

Prüfidentifikator: 13019

Sparte: Strom

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
MSB an NB	Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Marktklokation	bei: <ul style="list-style-type: none"> iMS mit Verbrauch ≤ 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstundenwerten keinen Gebrauch kME/mME Wirkarbeits-messung Bei einer Zwischenablesung auch bei: iMS mit <ul style="list-style-type: none"> Verbrauch > 100.000 kWh Verbrauch > 10.000 kWh und ≤ 100.000 kWh Verbrauch ≤ 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstundenwerten Gebrauch unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung
MSB an LF	Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie	ID der Marktklokation	bei: <ul style="list-style-type: none"> iMS mit Verbrauch ≤ 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstundenwerten keinen Gebrauch

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
	Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung		<ul style="list-style-type: none"> kME/mME Wirkarbeits-messung Bei einer Zwischenablesung auch bei: iMS mit <ul style="list-style-type: none"> Verbrauch > 100.000 kWh Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für ei-ne Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden-werten Gebrauch unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung
MSB an MSB	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten wie im Kapitel 4.1.3 angegeben für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
MSB an NB	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten wie im Kapitel 4.1.3 angegeben für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
MSB an LF	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten wie im Kapitel 4.1.3 angegeben für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
NB an LF	Lieferschein	ID der Marktlokation	Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungs-abrechnung wenn ausschließlich Arbeit abgerechnet wird.

6.8 Energiemenge und Leistungsmaximum

Prüfidentifikator: 13016

Sparte: Strom

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
MSB an NB	Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie	ID der Marktlokation	bei: iMS mit <ul style="list-style-type: none"> Verbrauch > 100.000 kWh Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für ei-ne

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
	Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung		Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden- werten Gebrauch <ul style="list-style-type: none"> • unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG • Verbrauch ist tagesparameterabhängig • Erzeugung
MSB an LF	Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Marktllokation	bei: iMS mit <ul style="list-style-type: none"> • Verbrauch > 100.000 kWh • Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh • Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für ei-ne Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden- werten Gebrauch • unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG • Verbrauch ist tagesparameterabhängig • Erzeugung
NB an LF	Lieferschein	ID der Marktllokation	Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungs-abrechnung wenn Arbeit und Leistung abgerechnet wird.

6.9 Arbeit und Leistungsmaximum Kalenderjahr vor Lieferbeginn

Prüfidentifikator: 13015

Sparte: Strom

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
NB an LF	Arbeit im Kalenderjahr vor Lieferbeginn sowie bis zu zwei Monatsmaxima	ID der Marktllokation	---

6.10 Normiertes Profil

Prüfidentifikator: 13010

Sparte: Strom

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
NB an LF	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	--
NB an MSB	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	--

6.11 Profilschar

Prüfidentifikator: 13011

Sparte: Strom

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
NB an LF	Profilschar	Bezeichnung der Profilschar	--
NB an MSB	Profilschar	Bezeichnung der Profilschar	--

6.12 Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

Prüfidentifikator: 13012

Sparte: Strom

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
NB an LF	Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	Profilbezeichnung	--
NB an MSB	Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	Profilbezeichnung	--

6.13 EEG-Überführungs-Zeitreihe

Prüfidentifikator: 13005

Sparte: Strom

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
BIKO an NB	EEG-Überführungs-Zeitreihe	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	--

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
BIKO an BKV	EEG-Überführungs-Zeitreihe	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	--

6.14 Bilanzkreissumme

Prüfidentifikator: 13003

Sparte: Strom

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
NB an BIKO	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	--
BIKO an BKV	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	--
BIKO an NB	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	--
NB an LF	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	--
NB an NB	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	--

6.15 Gasbeschaffenheit

Prüfidentifikator: 13007

Sparte: Gas

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
NB an NB	Gasbeschaffenheitsdaten	ID der Messlokation	---
NB an LF	Gasbeschaffenheitsdaten	ID der Marktlokation	---
MSB an NB	Gasbeschaffenheitsdaten	ID der Messlokation	---

6.16 marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMA)

Prüfidentifikator: 13013

Sparte: Gas

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
NB an LF	marktlokationsscharfe Allokationsliste	ID der Marktlokation	---

6.17 marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMA)

Prüfidentifikator: 13014

Sparte: Strom / Gas

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
NB an LF	bilanzierte Menge	ID der Marktllokation	---

7 Übersicht technische Beschreibung und einfache Übersetzung

Bei diesem Kapitel handelt es sich um eine Übersicht, welche lediglich als unverbindliche Hilfe für ein schnelles Verständnis dient. Dabei wurden besonders komplexe Bedingungen aus den Anwendungsübersichten ausgewählt und diese übersetzt. Die Bedingung, welche in der jeweiligen Anwendungsübersicht angegeben ist, ist für die Befüllung und Prüfung (AHB Prüfung) der Geschäftsvorfälle verbindlich.

Technische Beschreibung am Datenelement	Bedingung zur technischen Beschreibung	Einfache Übersetzung der technischen Beschreibung
X ([951] ([35] U [510] U [519]) O ([32] U [36] U [511])) O ([950] ([35] U ([514] U [520]) O ([518] U [521]))	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2NAD+MR in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktklokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [519] Hinweis: Nur wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktklokation 1:1 entspricht [520] Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktklokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktklokation 1:1 entspricht, oder wenn der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der Marktklokation entspricht [521] Hinweis: Wenn es sich um eine Tranche handelt dann zusätzlich auf Ebene der Tranche der zugehörige Lastgang [950] Format: Marktklokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung	Der Wert im Feld muss dem Format einer Zählpunktbezeichnung entsprechen, wenn entweder 1. Der Sender der Nachricht in der Rolle MSB ist und es sich um eine Messlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktklokation 1:1 entspricht, oder 2. Der Sender der Nachricht in der Rolle NB ist und der Empfänger der Nachricht in der Rolle NB und es sich um einen MaBiS-ZP handelt, oder Der Wert im Feld muss dem Format einer Marktklokations-ID entsprechen, wenn der Sender der Nachricht in der Rolle MSB und es sich entweder, um eine Marktklokation handelt, da es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktklokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktklokation 1:1 entspricht, oder wenn der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der Marktklokation entspricht, oder um eine Tranche handelt.
X ([951] (([35] U [36]) O ([32] U [42]) U [510]) O ([32] U [36] U [535]) O ([32] U [33] U [519])) O	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der	Der Wert im Feld muss dem Format einer Zählpunktbezeichnung entsprechen, wenn entweder 1. Der Sender der Nachricht in der Rolle MSB ist und der

Technische Beschreibung am Datenelement	Bedingung zur technischen Beschreibung	Einfache Übersetzung der technischen Beschreibung
([950] ([32] U [33]) U ([514] U [520]))	Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktklokation [519] Hinweis: Nur wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktklokation 1:1 entspricht [520] Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktklokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktklokation 1:1 entspricht, oder wenn der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der Marktklokation entspricht [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkopplungspunktes [950] Format: Marktklokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung	Empfänger der Nachricht in der Rolle NB ist und es sich um eine Messlokation handelt, oder 2. Der Sender der Nachricht in der Rolle NB ist und der Empfänger der Nachricht in der Rolle MSB ist und es sich um eine Messlokation handelt, oder 3. Der Sender der Nachricht in der Rolle NB ist und der Empfänger der Nachricht in der Rolle NB und der Empfänger in der Sparte Gas und es sich um einen Netzkopplungspunkt handelt, oder 4. Der Sender der Nachricht in der Rolle NB ist und der Empfänger der Nachricht in der Rolle LF ist und es sich um eine Messlokation handelt, da der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktklokation 1:1 entspricht. Der Wert im Feld muss dem Format einer Marktklokations-ID entsprechen, wenn der Sender der Nachricht in der Rolle NB ist und der Empfänger der Nachricht in der Rolle LF und es sich um eine Marktklokation handelt, da es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktklokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktklokation 1:1 entspricht, oder wenn der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der Marktklokation entspricht.
X ([902] U [906] [46]) O ([910] U [906] [62] U [63]) O ([902] U [906] [62] U [64])	[46] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [63] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.1/1-b?:1.9.2/1-b?:1.9.3/1-b?:1.9.4/1-	Der Wert im Feld darf nur positiv oder 0 sein sowie max. 3 Nachkommastellen haben, wenn es sich um eine Marktklokations-ID handelt, oder

Technische Beschreibung am Datenelement	Bedingung zur technischen Beschreibung	Einfache Übersetzung der technischen Beschreibung
.....	b?:1.9.5/1-b?:1.9.6/1-b?:1.9.7/1- b?:1.9.8/1-b?:1.9.9 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [64] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.0/1- b?:2.9.0 (b=Kanal: Wertgemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	Der Wert im Feld darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein sowie max. 3 Nachkommastellen haben, wenn, es sich um eine Zählpunktbezeichnung handelt und es sich bei der angegebenen OBIS- Kennzahl um eine nicht tariflose Energiemenge (Wirkarbeit Vorschub) handelt, oder der Wert im Feld darf nur positiv oder 0 sein sowie max. 3 Nachkommastellen haben, wenn es sich um eine Zählpunktbezeichnung handelt und es sich bei der angegebenen OBIS-Kennzahl um eine tariflose Energiemenge (Wirkarbeit Vorschub)
Muss [19] U [21] U [35] U ([36] O [33]) Soll [1] O ([19] U [21] U [35] U [43] U [42] U [505])	[1] sofern per ORDERS angefordert [19] wenn SG8 CCI+ACH++COM/IOM/ROM vorhanden [21] wenn SG10 DTM+9 DE2380 >=20151001 [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [43] wenn der Absender nicht MSBA ist [505] Hinweis: MSBA sendet bei Eigenausbau den Ausbauzählerstand und kennt damit die UTILMD Änderungsmeldung aufgrund des Gerätetausches des MSBN nicht.	Eine Referenz muss angegeben werden, wenn es sich um Messwerte aufgrund eines Gerätewechsels (COM, IOM, ROM) handelt, das Ablesedatum der Messwerte größer/gleich dem 01.10.2015, der Sender der Nachricht in der Rolle MSB und der Empfänger der Nachricht entweder in der Rolle NB oder in der Rolle LF. Eine Referenz ist anzugeben, wenn es sich entweder um Messwerte handelt, welche per ORDERS angefordert wurden, oder wenn es sich um Messwerte aufgrund eines Gerätewechsels (COM, IOM, ROM) handelt, das Ablesedatum der Messwerte größer/gleich dem 01.10.2015, der Sender der Nachricht in der Rolle MSB, es sich beim Sender der Nachricht jedoch nicht um den MSBA handelt (da der MSBA bei Eigenausbau den Ausbauzählerstand sendet und damit die UTILMD Änderungsmeldung aufgrund des Gerätetausches des MSBN nicht kennt)

Technische Beschreibung am Datenelement	Bedingung zur technischen Beschreibung	Einfache Übersetzung der technischen Beschreibung
		und der Empfänger der Nachricht in der Rolle MSB ist.

8 Änderungshistorie

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
10000	Deckblatt und analog * Status	Version: 2.2i Stand MIG: MSCONS 2.2i Publikationsdatum: 01.10.2018 Autor: BDEW	Version: 2.3 Stand MIG: MSCONS 2.3 Publikationsdatum: 01.02.2019 Autor: BDEW	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.
18217	Kapitel 4.2 Anwendungsüb ersicht: Messwert Energiemenge Anwendungsfall : 13009 Messwert Energiemenge (Einzelwert) SG10 QTY DE6060 Menge	X ([902] U [906] ([46] O [47])) O ([902] U [907] [48]) O ([910] U [906] [62] U [63]) [46] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [47] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 54.0.16/7- 0?:54.0.20/7-0?:54. 0.22 [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [63] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1. 9.1/1-b?:1.9.2/1- b?:1.9.3/1- b?:1.9.4/1-b?:1.9.5/1-b?:1.9. 6/1- b?:1.9.7/1-b?:1.9.8/1-b?: 1.9.9 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vor- handen [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	X ([902] U [906] ([46] O [47])) O ([902] U [907] [48]) O ([910] U [906] [62] U [63]) O ([902] U [906] [62] U [64]) [46] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [47] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 54.0.16/7- 0?:54.0.20/7-0?:54. 0.22 [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [63] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1. 9.1/1-b?:1.9.2/1- b?:1.9.3/1- b?:1.9.4/1-b?:1.9.5/1-b?:1.9. 6/1- b?:1.9.7/1-b?:1.9.8/1-b?: 1.9.9 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vor- handen [64] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1. 9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vor- handen [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	Die Mitteilung einer Korrekturenergiemenge bei einer OBIS- Kennzahl welche "Tariflos" ist, kann nur positiv oder 0 sein.	Fehler (16.11.2018)
18215	Kapitel 4.16 Anwendungsüb ersicht Marktllokationss charfe Allokation Gas /	SG6 DTM+293 Versionsangabe vorhanden	SG6 DTM+293 Versionsangabe nicht vorhanden	Die Versionierung kann im Anwendungsfall der marktllokationsscharfen Allokationsliste Gas nicht auf Ebene des SG6 DTM+293 erfolgen, da die Wiederholung innerhalb der Nachricht	Fehler (16.11.2018)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas Anwendungsfall : 13013 marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)			auf SG5 NAD erfolgt, daher muss die Versionierung im Nachrichtenkopf DTM+293 erfolgen.	
18216	Kapitel 4.16 Anwendungsübersicht Marktllokationsscharfe Allokation Gas / Marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas Anwendungsfall : 13013 marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	DTM+293 Versionsangabe nicht vorhanden	DTM+293 Versionsangabe vorhanden	Die Versionierung kann im Anwendungsfall der marktllokationsscharfen Allokationsliste Gas nicht auf Ebene des SG6 DTM+293 erfolgen, da die Wiederholung innerhalb der Nachricht auf SG5 NAD erfolgt, daher muss die Versionierung im Nachrichtenkopf DTM+293 erfolgen.	Fehler (16.11.2018)
18218	Kapitel 8 Übersicht technische Beschreibung und einfache Übersetzung Tabelle	Erste Zeile in bisheriger Version	Aktualisierung der ersten Zeile aufgrund Anpassung der Bedingungen in Kapitel 4.2 Anwendungsübersicht: Messwert Energiemenge, Anwendungsfall: 13009 Messwert Energiemenge (Einzelwert), SG10 QTY DE6060 Menge	Korrekturenergiemenge bei einer OBIS-Kennzahl welche "Tariflos" ist, kann nur positiv oder 0 sein.	Fehler (16.11.2018)
18272	Kapitel 4.1.4 Übertragung von Einzelwerten für	[...] Hierbei sind folgende Trigger für den Versand der Einzelwerte zu betrachten. Der Auslöser für	[...] Hierbei sind folgende Trigger für den Versand der Einzelwerte zu beachten. Der Versand der	Klarstellung: Besseres Verständnis für die Auslöser zum Versand von Energiemengen für Pauschalanlagen	Fehler (10.12.2018)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	eine Marktllokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) Strom und Gas	den Versand der Einzelwerte ist das Erreichen des Termins aus der jeweiligen Nachricht: [...]	Einzelwerte erfolgt dabei immer entsprechend der Prozessbeschreibung vor dem Versand der zugehörigen Netznutzungsrechnung: [...]		
18222	Kapitel 4.2 Anwendungsübersicht: Messwert Energiemenge Anwendungsfall : 13009 Messwert Energiemenge (Einzelwert) SG10 DTM+163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	102 CCYYMMDD X [58] O ([14] U [46] U [61] U [534]) [58] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [46] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [61] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1. 9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen) vorhanden [534] Hinweis: Nicht, wenn es sich um die Übermittlung einer Energiekorrekturmenge handelt, die in einem Zeitraum zwischen Geräteausbau und Geräteeinbau oder zwischen Geräteeinbau iMS und Übermittlung des ersten Wertes aus dem iMS entstanden ist.	102 CCYYMMDD X [58] O ([14] U [46] U [65] U [534]) [58] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [46] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [65] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1. 9.e (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [534] Hinweis: Nicht, wenn es sich um die Übermittlung einer Energiekorrekturmenge handelt, die in einem Zeitraum zwischen Geräteausbau und Geräteeinbau oder zwischen Geräteeinbau iMS und Übermittlung des ersten Wertes aus dem iMS entstanden ist.	Auf Ebene der Marktllokationen müssen Energiemengen auch für nicht tariflose OBIS-Kennzahlen verschickt werden können.	Fehler (10.12.2018)
18271	Kapitel 4.5.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall Tabelle	Spaltenüberschrift: Statuszusatzinformation ist anzugeben	Spaltenübersicht: Statuszusatzinformation ist anzugeben ¹ ¹ Die Angabe der Statuszusatzinformation erfolgt beim Versand der korrigierten Werte.	Klarstellung	Fehler (10.12.2018)
19104	Kapitel 4.2 Anwendungsübersicht: Messwert Energiemenge Anwendungsfall : 13009	Bedingung: [61] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [64] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1. 9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden	Bedingung: [61] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.0/1-b?:2.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [64] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1. 9.0/1-b?:2.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden	Anpassung, da auch Energiemengen bei Einspeisung übertragen werden können.	Fehler (10.01.2019)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Messwert Energienmenge (Einzelwert) SG10 DTM+163 Verarbeitung, Beginndatum/- zeit	[65] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1. 9.e (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen) vorhanden	[65] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1. 9.e/1-b?:2.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden		
19105	Kapitel 4.4 Anwendungsüb ersicht Messwert Zählerstand SG10 DTM+9 Ablesedatum	Bedingungen: [52] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8.e (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [53] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8.e (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) nicht vorhanden	Bedingungen: [52] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8.e/1-65?:2.8.0 (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen) vorhanden [53] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8.e/1-65?:2.8.0 (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen) nicht vorhanden	Anpassung, da auch Zählerstände bei Einspeisung übertragen werden können.	Fehler (10.01.2019)
19102	Kapitel 4.6 Anwendungsüb ersicht Messwert Storno BGM DE1001	7 Prozessdatenbericht X	7 Prozessdatenbericht X Z27 Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn X Z28 Energiemenge und Leistungsmaximum X	Die Anwendungsfälle Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn sowie Energienmenge und Leistungsmaximum mit dem Code Z27 und Z28 im BGM DE1001 sind laut Tabelle "Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall" storniert werden. Daher sind die beiden Codes in das BGM DE1001 des Anwendungsfalls Messwert Storno aufgenommen worden.	Fehler (10.01.2019)
19116	Kapitel 6.2 Identifikationsan gabe in SG6 LOC bei Anwendungsfall Messwert Storno (Prüfidentifikator 13006):	Tabelle vorhanden	Tabelle nicht vorhanden Es ist in SG6 LOC die ID des Meldepunktes aus der zu stornierenden Nachricht anzugeben.	Präzisierung, dass in SG6 LOC die ID des Meldepunktes aus der zu stornierenden Nachricht anzugeben ist. Die Zuordnung zur Originalnachricht erfolgt über SG1 RFF DE1154. Somit ist die zu stornierende Nachricht eindeutig definiert.	Fehler (10.01.2019)
19106	Kapitel 8 Übersicht technische Beschreibung und einfache Übersetzung	Tabelle in der bisherigen Version mit den Bedingungen:	Tabelle aktualisiert mit den Bedingungen: [61] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.0/1-b?:2.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen) vorhanden	Anpassung, da auch Werte bei Einspeisung übertragen werden können.	Fehler (10.01.2019)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Tabelle	<p>[61] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden</p> <p>[64] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1. 9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden</p>	<p>[64] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1. 9.0/1-b?:2.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden</p>		
18312	Kapitel 4 Übertragung / Anwendung	<p>4.1 Übertragung von Lastgängen und Einzelwerten</p> <p>4.2 Anwendungsübersicht Messwert Energiemenge</p> <p>4.3 Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie)</p> <p>4.4 Anwendungsübersicht Messwert Zählerstand</p> <p>4.5 Stornierung / Korrektur von Werten</p> <p>4.6 Anwendungsübersicht Messwert Storno</p> <p>4.7 Übertragung Bilanzkreissummen</p> <p>4.8 Anwendungsübersicht BK-Summe</p> <p>4.9 Übertragung Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung</p> <p>4.10 Anwendungsübersicht Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung</p> <p>4.11 Übertragung EEG-Überführungszeitreihen</p> <p>4.12 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen</p> <p>4.13 Übertragung Gasbeschaffenhheitsdaten</p> <p>4.14 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenhheitsdaten</p> <p>4.15 Übertragung marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas</p> <p>4.16 Anwendungsübersicht Marktllokationsscharfe Allokation Gas / Marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas</p>	<p>4.1 Übertragung von Lastgängen</p> <p>4.2 Anwendungsübersicht Messwert Lastgang</p> <p>4.3 Übertragung von Energiemengen</p> <p>4.4 Anwendungsübersicht Messwert Energiemenge</p> <p>4.5 Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie)</p> <p>4.6 Anwendungsübersicht Messwert Zählerstand</p> <p>4.7 Stornierung / Korrektur von Werten</p> <p>4.8 Anwendungsübersicht Messwert Storno</p> <p>4.9 Übertragung Bilanzkreissummen</p> <p>4.10 Anwendungsübersicht BK-Summe</p> <p>4.11 Übertragung Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung</p> <p>4.12 Anwendungsübersicht Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung</p> <p>4.13 Übertragung EEG-Überführungszeitreihen</p> <p>4.14 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen</p> <p>4.15 Übertragung Gasbeschaffenhheitsdaten</p> <p>4.16 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenhheitsdaten</p> <p>4.17 Übertragung marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas</p> <p>4.18 Anwendungsübersicht Marktllokationsscharfe Allokation Gas / Marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas</p> <p>4.19 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn</p> <p>4.20 Anwendungsübersicht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn</p>	Aktualisierung der Kapitelstruktur aufgrund neuer Kapitel.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		4.17 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn 4.18 Anwendungsübersicht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn 4.19 Übertragung Energiemenge und Leistungsmaximum 4.20 Anwendungsübersicht Energiemenge und Leistungsmaximum	4.21 Übertragung Energiemenge und Leistungsmaximum 4.22 Anwendungsübersicht Energiemenge und Leistungsmaximum		
18313	Kapitel 4 Übertragung / Anwendung Alle Anwendungsüb ersichten UNB Nutzdaten- Kopfsegment DE0007	Codeliste: 14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 501 EASEE gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange) 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH ZZZ ETSO	Codeliste: 14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH	Die bisherigen Angaben der erlaubten MP-ID für die Sparte Gas muss korrigiert werden. Wegfall des EIC-Code, da dieser nicht marktrollenspezifisch ist. Wegfall des Edig@s-Code, da dieser in der Marktkommunikation keine Anwendung mehr findet.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.
18314	Kapitel 4 Übertragung / Anwendung Alle Anwendungsüb ersichten SG2 MP-ID Absender DE3055	Codeliste: 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 305 ETSO (European Transmission System Operator) 321 EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	Codeliste: 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	Die bisherigen Angaben der erlaubten MP-ID für die Sparte Gas muss korrigiert werden. Wegfall des EIC-Code, da dieser nicht marktrollenspezifisch ist. Wegfall des Edig@s-Code, da dieser in der Marktkommunikation keine Anwendung mehr findet.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.
18315	Kapitel 4 Übertragung / Anwendung Alle Anwendungsüb ersichten	Codeliste: 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 305 ETSO (European Transmission System Operator) 321 EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas)	Codeliste: 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	Die bisherigen Angaben der erlaubten MP-ID für die Sparte Gas muss korrigiert werden. Wegfall des EIC-Code, da dieser nicht marktrollenspezifisch ist. Wegfall des Edig@s-Code, da dieser in der Marktkommunikation keine Anwendung mehr findet.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	SG2 MP-ID Empfänger DE3055	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH			
18229	Kapitel 4 Übertragung / Anwendung Alle Anwendungsübersichten SG4 COM Kommunikation sverbindung DE3155	TE O EM O AJ O AL O FX O	TE X EM X AJ X AL X FX X	In der Nachricht war es bislang lediglich möglich ein Kommunikationskanal anzugeben. Es können nun mehrere Kommunikationskanäle z.B. Telefon und Email in einer Nachricht angegeben werden.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.
18316	Kapitel 4 Übertragung / Anwendung Alle Anwendungsübersichten SG6 LOC+172 Identifikationsangabe Meldepunkt DE3225	Bedingungen: [...] [901] Format: genau 33 Stellen [...] [903] Format: genau 11 Stellen, numerisch [...]	Bedingungen: [...] [950] Format: Marktllokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung [...]	Anpassung um zu verdeutlichen, was im Rahmen der Formatdefinitionen geprüft werden muss, wenn für ein Datenelement festgelegt ist, dass deren Inhalt sich an die Formatdefinition einer Marktllokations-ID oder der Formatdefinition einer Zählpunktbezeichnung zu halten hat.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.
18317	Kapitel 4 Übertragung / Anwendung Alle Anwendungsübersichten SG10 QTY Mengenangaben DE6063	Codeliste: 220 Abgelesener Wert (wahrer Wert, abrechnungsrelevant) 67 Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt (abrechnungsrelevant) 201 Vorschlagswert (nicht abrechnungsrelevant) 20 Nicht verwendbarer Wert (nicht abrechnungsrelevant) 187 Prognosewert	Codeliste: 220 wahrer Wert 67 Ersatzwert 201 Vorschlagswert 20 Nicht verwendbarer Wert 187 Prognosewert 79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) Z18 vorläufiger Wert	Aktualisierung der Anwendungsmöglichkeiten in den Anwendungsübersichten aufgrund Festlegung BK6-18-032 zur MAK0 2020. Aktualisierung der Beschreibung, da abrechnungsrelevant, nicht abrechnungsrelevant in der jeweiligen Festlegung beschrieben ist.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) Z18 vorläufiger Wert (nicht abrechnungsrelevant) Mit bisherigen Bedingungen in den Anwendungsübersichten.	Mit aktualisierten Bedingungen in den Anwendungsübersichten.		
18318	Kapitel 4.1 Übertragung von Lastgängen und Einzelwerten	Kapitel 4.1.1 Übertragung von Lastgängen [...] Kapitel 4.1.2 Übertragung von Einzelwerten [...] Kapitel 4.1.3 Übertragung von Einzelwerten zusätzlich zu Zählerständen [...] Kapitel 4.1.4 Übertragung von Einzelwerten für eine Marktllokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) Strom und Gas [...] Bisherige Kapitelstruktur	Kapitel 4.1 Übertragung von Lastgängen [...] Kapitel 4.1.1 Übertragung von Lastgängen Strom [...] Kapitel 4.1.2 Übertragung von Lastgängen Gas [...] Kapitel 4.3 Übertragung von Energiemengen [...] Kapitel 4.3.1 Übertragung von Energiemengen Strom [...] Kapitel 4.3.2 Übertragung von Energiemengen Gas [...] Kapitel 4.3.3 Übertragung von Einzelwerten für eine Marktllokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) Strom und Gas von NB an LF [...] Neue Kapitelstruktur	Komplette Überarbeitung und Neustrukturierung der Kapitel aufgrund Festlegung BK6-18-032 zur MAKO 2020 um Anwendungsfälle zwischen Strom und Gas zu unterscheiden.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.
18319	Kapitel 4.2 Anwendungsübersicht: Messwert Energiemenge	Messwert Energiemenge (Lastgang) Prüfidentifikator 13008 Messwert Energiemenge (Einzelwert) Prüfidentifikator 13009 Bisherige Darstellung der Anwendungsübersichten	Kapitel 4.2. Anwendungsübersicht Messwert Lastgang Messwert Lastgang (Strom) Prüfidentifikator 13018 Messwert Lastgang (Gas) Prüfidentifikator 13008 Kapitel 4.4 Anwendungsübersicht Messwert Energiemenge	Komplette Überarbeitung und Neustrukturierung der Anwendungsübersichten für Lastgang und Energiemenge aufgrund Festlegung BK6-18-032 zur MAKO 2020 um Anwendungsfälle zwischen Strom und Gas zu unterscheiden.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
			Messwert Energiemenge (Strom) Prüfidentifikator 13019 Messwert Energiemenge (Gas) Prüfidentifikator 13009 Neustrukturierung der Anwendungsübersichten inkl. aktualisierten Bedingungen.		
18320	Kapitel 4.3 Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie)	[...] Bisherige Kapitelstruktur	Kapitel 4.5 Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie) [...] Kapitel 4.5.1 Übertragung von Zählerständen Strom [...] Kapitel 4.5.2 Übertragung von Zählerständen Gas Neue Kapitelstruktur	Komplette Überarbeitung und Neustrukturierung der Kapitel aufgrund Festlegung BK6-18-032 zur MAKO 2020 um Anwendungsfälle zwischen Strom und Gas zu unterscheiden.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.
18321	Kapitel 4.4 Anwendungsübersicht Messwert Zählerstand	Messwert Zählerstand Prüfidentifikator 13002 Bisherige Darstellung der Anwendungsübersicht	Kapitel 4.6. Anwendungsübersicht Messwert Zählerstand Messwert Zählerstand (Strom) Prüfidentifikator 13017 Messwert Zählerstand (Gas) Prüfidentifikator Neustrukturierung der Anwendungsübersichten inkl. aktualisierten Bedingungen	Komplette Überarbeitung und Neustrukturierung der Anwendungsübersichten für Zählerstände aufgrund Festlegung BK6-18-032 zur MAKO 2020 um Anwendungsfälle zwischen Strom und Gas zu unterscheiden.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
18322	Kapitel 4.7.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall	Tabelle in bisheriger Version	Tabelle überarbeitet Zusätzlich Aufnahme der neuen Anwendungsfälle: Messwert Zählerstand Strom (Prüfidentifikator 13017) Messwert Lastgang Strom (Prüfidentifikator 13018) Messwert Energiemenge Strom (Prüfidentifikator 13019)	Überarbeitung und Aufnahme der neuen Anwendungsfälle aufgrund Festlegung BK6-18-032 zur MAKO 2020.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
18323	Kapitel 4.8 Anwendungsübersicht Messwert Storno Prüfidentifikator 13006 UNB Nutzdaten-Kopfsegment DE0026	Codeliste: EM Energiemenge TL Lastgang, beliebiger Zeitraum VL Verrechnungsliste, Zählerstand	Codeliste: EM Energiemenge VL Verrechnungsliste, Zählerstand	Da die Korrektur eines Lastgangs gemäß Kapitel 4.7.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall in der Korrekturvariante „Überschreibung von Werten“ erfolgt, ist die Möglichkeit der Stornierung eines Lastgangs aus der Anwendungsübersicht Messwert Storno entfernt worden.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.
18324	Kapitel 4.21 Übertragung Energiemenge und Leistungsmaximum	Tabellenspalte = Energiemenge u. Leistungsmax. von z. B. Straßenbel. 13016 Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum von z. B. Straßenbeleuchtung und ist nur zu nutzen, wenn der Einsatz vorab bilateral vereinbart wurde. Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Abrechnungszeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene und abzurechnende Monatsleistungsmaximum übertragen. Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit für die die jeweilige Menge übertragen wird erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164. Zu dem zu übermittelnden Monatsmaximum ist der Monat des Maximums über SG10 DTM+306 zu übermitteln. Sollen Daten von mehreren Marktkationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.	Tabellenspalte = Energiemenge u. Leistungsmax. 13016 Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum im Falle: • Lieferschein vom NB (Strom), • Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom), • Energiemenge und Leistungsmaximum (von z.B. Straßenbeleuchtung, wenn deren Einsatz vorab bilateral vereinbart wurde). Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Zeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene Monatsleistungsmaximum übertragen. Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit für die die jeweilige Menge übertragen wird erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164. Zu dem zu übermittelnden Monatsmaximum ist der Zeitpunkt in dem das Monatsmaximum aufgetreten ist im SG10 DTM+306 zu übermitteln. Sollen Daten von mehreren Marktkationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.	Überarbeitung und Präzisierung aufgrund Festlegung BK6-18-032 zur MAK0 2020.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.
18325	Kapitel 4.22 Anwendungsübersicht Energiemenge	610 CCYYMM	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Überarbeitung und Präzisierung aufgrund Festlegung BK6-18-032 zur MAK0 2020 um den Zeitpunkt in dem	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	und Leistungsmaximum Prüfidentifikator 13016 SG10 DTM+306 Leistungsperiode DE2379			das Monatsmaximum aufgetreten ist übermitteln zu können.	
18326	Kapitel 6 Übersicht der Nutzung des Qualifier 172 Meldepunkt zur Übertragung von Informationen zwischen Marktpartnern	<p>Kapitel 6 Übersicht der Nutzung des Qualifier 172 Meldepunkt zur Übertragung von Informationen zwischen Marktpartnern</p> <p>Bei diesem Kapitel handelt es sich um eine Übersicht, welche lediglich als unverbindliche Hilfe für ein schnelles Verständnis dient. Die Bedingung, welche in der jeweiligen Anwendungsübersicht an SG6 LOC DE3225 angegeben ist, ist für die Befüllung und Prüfung (AHB Prüfung) der Geschäftsvorfälle verbindlich.</p>	<p>Kapitel 6 Übersicht der Marktpartner und Sparte je Anwendungsfall</p> <p>Bei diesem Kapitel handelt es sich um eine Übersicht der Marktpartner sowie der Sparte und der jeweiligen Werte, welche in jedem Anwendungsfall ausgetauscht werden. Zusätzlich enthält dieses Kapitel eine Übersicht der Identifikationsangaben in SG6 LOC je Anwendungsfall, welche lediglich als unverbindliche Hilfe für ein schnelles Verständnis dient. Die Bedingungen, welche in der jeweiligen Anwendungsübersicht angegeben sind, sind für die Befüllung und Prüfung (AHB Prüfung) der Geschäftsvorfälle verbindlich.</p>	Überarbeitung und Präzisierung aufgrund Festlegung BK6-18-032 zur MAKO 2020.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.
18327	Kapitel 6 Übersicht der Nutzung des Qualifier 172 Meldepunkt zur Übertragung von Informationen zwischen Marktpartnern	<p>6.1 Identifikationsangabe in SG6 LOC bei Anwendungsfall Messwert Zählerstand (Prüfidentifikator 13002): Tabelle</p> <p>6.2 Identifikationsangabe in SG6 LOC bei Anwendungsfall Messwert Storno (Prüfidentifikator 13006):</p> <p>6.3 Identifikationsangabe in SG6 LOC bei Anwendungsfall Messwert Energiemenge (Lastgang) (Prüfidentifikator 13008): Tabelle</p> <p>6.4 Identifikationsangabe in SG6 LOC bei Anwendungsfall Messwert Energiemenge (Einzelwert) (Prüfidentifikator 13009): Tabelle</p> <p>6.5 Identifikationsangabe in SG6 LOC bei Anwendungsfall BK-Summe (Prüfidentifikator 13003): Tabelle</p>	<p>6.1 Messwert Zählerstand Gas</p> <p>6.2 Messwert Zählerstand Strom</p> <p>6.3 Messwert Storno</p> <p>6.4 Messwert Lastgang Gas</p> <p>6.5 Messwert Lastgang Strom</p> <p>6.6 Messwert Energiemenge Gas</p> <p>6.7 Messwert Energiemenge Strom</p> <p>6.8 Energiemenge und Leistungsmaximum</p> <p>6.9 Arbeit und Leistungsmaximum Kalenderjahr vor Lieferbeginn</p> <p>6.10 normiertes Profil</p> <p>6.11 Profilschar</p> <p>6.12 Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung</p>	Aktualisierung der Kapitel- und Tabellenstruktur sowie Überarbeitung und Präzisierung aufgrund Festlegung BK6-18-032 zur MAKO 2020.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		6.6 Identifikationsangabe in SG6 LOC bei Anwendungsfall Gasbeschaffenheit (Prüfidentifikator 13007): Tabelle 6.7 Identifikationsangabe in SG6 LOC bei Anwendungsfall marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) (Prüfidentifikator 13013): Tabelle 6.8 Identifikationsangabe in SG6 LOC bei Anwendungsfall marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA) (Prüfidentifikator 13014): Tabelle 6.9 Identifikationsangabe in SG6 LOC bei Anwendungsfall Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Prüfidentifikator 13015): Tabelle 6.10 Identifikationsangabe in SG6 LOC bei Anwendungsfall Energiemenge u. Leistungsmax. von z.B. Straßenbel. (Prüfidentifikator 13016): Tabelle Beschreibung und Tabellen in bisheriger Struktur	6.13 EEG-Überführungs-Zeitreihe 6.14 Bilanzkreissumme 6.15 Gasbeschaffenheit 6.16 marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) 6.17 marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA) Beschreibung und Tabellen komplett überarbeitet sowie Tabellenstruktur aktualisiert		
18328	Kapitel 7 Nutzung von Anwendungsfällen bei messtechnischer Einordnung iMS	Vorhanden	nicht vorhanden	Kapitel entfernt, da in der Festlegung BK6-18-032 zur MAKO 2020 keine Messwertübermittlungsfälle in dieser Darstellung mehr beschrieben sind.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.
18329	Kapitel 8 Übersicht technische Beschreibung und einfache Übersetzung	Kapitel 8 Übersicht technische Beschreibung und einfache Übersetzung [...]	Kapitel 7 Übersicht technische Beschreibung und einfache Übersetzung [...]	Aktualisierung der Übersicht, da die Bedingungen in den Anwendungsübersichten ebenfalls aktualisiert wurden.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor.
		Tabelle mit bisherigen Inhalten vorhanden	Tabelle mit aktualisierten Inhalten vorhanden		