

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 18.02.2025

MSCONS Anwendungshandbuch

Version: 3.1f

Stand MIG: MSCONS 2.4c

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.10.2024

Autor: BDEW



Disclaimer

Die PDF-Datei ist das allein gültige Dokument.

Die zusätzlich veröffentlichte Word-Datei dient als informatorische Lesefassung und entspricht inhaltlich der PDF-Datei. Diese Word-Datei wird bis auf Weiteres rein informatorisch und ergänzend veröffentlicht unter dem Vorbehalt, zukünftig eine kostenpflichtige Veröffentlichung der Word-Datei einzuführen.

Zusätzlich werden zur PDF-Datei auch XML-Dateien als optionale Unterstützung gegen Entgelt veröffentlicht.



Inhaltsverzeichnis

1	Anwe	ndungsbeschreibung	/
2	Auspr	ägungen von MSCONS-Nachrichten	7
3	Übers	icht der Pakete in der MSCONS	8
4	Zeitun	nschaltung bei Lastgangübertragung	8
	4.1	Sommer / Winter	8
	4.1.1	Sparte Strom	8
	4.1.2	Sparte Gas	8
	4.2	Winter / Sommer	9
	4.2.1	Sparte Strom	9
	4.2.2	Sparte Gas	9
	4.3	Übersicht gesetzliche deutsche Zeit mit Zeitumschaltung	10
	4.3.1	Sparte Strom	10
	4.3.2	Sparte Gas	11
5	Versio	onierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS	14
	5.1	Versionierung von Zeitreihen	14
	5.2	Versionierung von Listen	15
6	Zähler	rstände und Energiemengen	16
	6.1	Generelles zur Übertragung von Zählerständen	16
	6.2	Generelles zur Übertragung von Energiemengen	18
	6.3	Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom	20
	6.3.1	Übertragung von Zählerständen Strom	20
	6.3.2	Übertragung von Energiemengen Strom	21
	6.3.3	Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom	22
	6.3.4	Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom)	23
	6.3.5	Übertragung Energiemengen als Grundlage zur POG-Ermittlung	24
	6.3.6	Anwendungsübersicht Zählerstand Strom	25
	6.3.7	Anwendungsübersicht Energiemengen Strom	33
	6.3.8	Anwendungsübersicht Grundlage POG-Ermittlung	46
	6.4	Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas	50



	6.4.1	Übertragung von Zählerständen Gas	50
	6.4.2	Übertragung von Energiemengen Gas	50
	6.4.3	Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas	52
7	Lastg	inge	64
	7.1	Generelles zur Übertragung von Lastgängen	64
	7.2	Lastgang Strom	64
	7.2.1	Übertragung von Lastgängen Strom	64
	7.2.2	Anwendungsübersicht Lastgang Strom	68
	7.3	Lastgang Gas	76
	7.3.1	Übertragung von Lastgängen Gas	76
	7.3.2	Anwendungsübersicht Lastgang Gas	77
8	Übert	ragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	86
	8.1	Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	86
	8.1.1	Übertragung normiertes Profil	86
	8.1.2	Übertragung Profilschar	86
	8.1.3	Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	86
	8.1.4	Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergh. Werte TEP mit Referenzm.	88
	8.2	Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen	93
	8.3	Summenzeitreihen und Ausfallarbeitssummen	95
	8.3.1	Übertragung Summenzeitreihe	95
	8.3.2	Übertragung Ausfallarbeitssummen	96
	8.3.3	Anwendungsübersicht Summenzeitreihe und Ausfallarbeitssummer	n.97
	8.4	Überführungszeitreihen	.102
	8.4.1	Übertragung EEG-Überführungszeitreihen	.102
	8.4.2	Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbei 102	t
	8.4.3	Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	.102
	8.4.4	Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen	.104
	8.4.5	Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	.109
	8.5	Lastgang im Rahmen Redispatch 2.0	.114



	8.5.1	Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	114
	8.5.2	Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0	115
	8.6	Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	120
	8.6.1	Übermittlung meteorologischer Daten	120
	8.6.2	Anwendungsübersicht meteorolog. Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	121
9	Gasbe	eschaffenheit	125
	9.1	Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten	125
	9.2	Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten	126
10		tlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe zierte Menge Strom/Gas	133
	10.1	Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas	
	10.2	Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Ga	s133
	10.3	Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas	134
11	Werte	e nach Typ 2	139
	11.1	Übermittlung Werte nach Typ 2	139
	11.2	Anwendungsübersicht Werte nach Typ 2	140
12	Storn	ierung / Korrektur von Werten	144
	12.1	Stornierung von Werten	144
	12.2	Korrektur von Werten	144
	12.3	Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall	144
	12.4	Anwendungsübersicht Stornierung	147
13		sicht Ereignisse für die Wertbereitstellung und Inhalte bei der Fragung von Zählerständen	150
	13.1	Ereignis aufgrund einer Bestellung	
	13.2	Ereignis aufgrund der Bereitstellung durch den MSB	153
	13.3	Ereignis aufgrund einer Änderung der Konfiguration	
	13.4	Ereignis aufgrund eines Gerätewechsels	
	13.5	Ereignis aufgrund einer Geräteübernahme	158

18.02.2025



14	Ände	rungshistorie1	163
	13.7	Ereignis aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung1	l61
		1	L60
	13.6	Bereitstellung Werte durch NB / LF an den MSB an der Marktlokation	า



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 sind den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.

2 Ausprägungen von MSCONS-Nachrichten

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

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

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

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

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

Bei Verwendung von UNB DE0026 = "VL" ist bei der Übertragung von Zählerständen und Leistungswerten für Wandlermessung bei kME ohne RLM, mME und iMS der Wandlerfaktor nicht zu berücksichtigen.

Basis für Bereitstellung der Werte durch den MSB in der Sparte Strom (z. B Auslöser, Kategorie, Art und Umfang der zu übermittelnden Werte, Intervall, Fristen) sind in der WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte in der jeweils gültigen Fassung beschrieben.

Basis für die Netznutzungsabrechnung von Marktlokationen, deren Energie über Zählerstands-mitteilungen auf Ebene der Messlokation ermittelt wird, ist die Energiemenge, die in dem MSCONS-Anwendungsfall Energiemenge (Strom) bzw. Energiemenge u. Leistungsmaximum (Strom) unter Angabe der ID der Marktlokation für den Zeitraum der Netznutzungsabrechnung übermittelt wurde.



3 Übersicht der Pakete in der MSCONS

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[1P]		Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z.B. im COM-Segment
[2P]	[492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[3P]	[493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
[4P]	[92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
[5P]	[93]	[93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
[6P]	[94]	[94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
[7P]	[95]	[95] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 20 vorhanden
[8P]	[96]	[96] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert Z18 vorhanden

4 Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung

4.1 Sommer / Winter

4.1.1 Sparte Strom

Übertragen wird der Lastgang für den 25.10.2020 (gesetzliche deutsche Zeit), d. h. an einem Tag mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Strom 100 1/4h-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung

von Bedeutung sind.

SG6	Enthält	das Zeitintervall des Übert	ragungszeitraums des Lastgang Strom (l	nier: 1 Tag gesetzl. (deutsche Zeit)
	DTM	Beginn Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+163:202010242200?+00:303'	von 24.10.2020 22:00 UTC	entspricht: 25.10.2020 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ
	DTM	Ende Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+164:202010252300?+00:303'	bis 25.10.2020 23:00 UTC	entspricht: 26.10.2020 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder 1/4hein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 100 1/4h-Werte.

4.1.2 Sparte Gas

Übertragen wird der Lastgang für den Gastag 24.10.2020 06:00 Uhr - 25.10.2020 06:00 Uhr (gesetzlicher deutscher Zeit), d. h. an einem Tag mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung. Das



bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Gas 25 Stunden-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

•••	•••	•••	•••		
SG6	Enthält	das Zeitintervall des Übert	ragungszeitraums des Lastgang Gas (hie	r: 1 Tag des Gastag	es)
	DTM	Beginn Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+163:202010240400?+00:303'	von 24.10.2020 04:00 UTC	entspricht: 24.10.2020 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ
	DTM	Ende Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+164:202010250500?+00:303'	bis 25.10.2020 05:00 UTC	entspricht: 25.10.2020 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder Stunde ein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 25 Stunden-Werte.

4.2 Winter / Sommer

4.2.1 Sparte Strom

Übertragen wird der Lastgang für den 28.03.2021 (gesetzliche deutsche Zeit), d. h. an einem Tag mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Strom 92 1/4h-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

		•••			
SG6	Enthält	das Zeitintervall des Übert	ragungszeitraums des Lastgang Strom (l	nier: 1 Tag gesetzl. o	deutsche Zeit)
	DTM	Beginn Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+163:202103272300?+00:303'	von 27.03.2021 23:00 UTC	entspricht: 28.03.2021 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ
	DTM	Ende Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+164:202103282200?+00:303'	bis 28.03.2021 22:00 UTC	entspricht: 29.03.2021 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder 1/4h ein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 92 1/4h-Werte.

4.2.2 Sparte Gas

Übertragen wird der Lastgang für den Gastag 27.03.2021 06:00 Uhr - 28.03.2021 06:00 Uhr (gesetzlicher deutscher Zeit), d. h. an einem Tag mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Gas 23 Stunden-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

SG6	Enthält	das Zeitintervall des Übert	ragungszeitraums des Lastgang Gas (hie	r: 1 Tag des Gastag	es)
	DTM	Beginn Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+163:202103270500?+00:303'	von 27.03.2021 05:00 UTC	entspricht: 27.03.2021 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ



DTM

Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM+164:202103280400?+00:303'

bis 28.03.2021 04:00 UTC entspricht: 28.03.2021 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder Stunde ein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 23 Stunden-Werte.

4.3 Übersicht gesetzliche deutsche Zeit mit Zeitumschaltung

Enthält eine Nachricht Werte zu einem Zeitintervall (Kalendertag oder Gastag oder Bilanzierungsmonat) der einen der Zeiträume aus den unten aufgeführten Tabellen zur Zeitumschaltung umfasst, ist für den entsprechenden Tag (Kalendertag oder Gastag) die angegebene Anzahl an Werten erlaubt.

4.3.1 Sparte Strom

Übersicht der Kalendertage mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung an denen 92 1/4h-Werte zu übertragen sind:

Kalendertag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Kalendertag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungszeitraum von:	Zeitintervall Übertragungszeitraum bis:
26.03.2000 00:00	27.03.2000 00:00	25.03.2000 23:00 UTC	26.03.2000 22:00 UTC
25.03.2001 00:00	26.03.2001 00:00	24.03.2001 23:00 UTC	25.03.2001 22:00 UTC
31.03.2002 00:00	01.04.2002 00:00	30.03.2002 23:00 UTC	31.03.2002 22:00 UTC
30.03.2003 00:00	31.03.2003 00:00	29.03.2003 23:00 UTC	30.03.2003 22:00 UTC
28.03.2004 00:00	29.03.2004 00:00	27.03.2004 23:00 UTC	28.03.2004 22:00 UTC
27.03.2005 00:00	28.03.2005 00:00	26.03.2005 23:00 UTC	27.03.2005 22:00 UTC
26.03.2006 00:00	27.03.2006 00:00	25.03.2006 23:00 UTC	26.03.2006 22:00 UTC
25.03.2007 00:00	26.03.2007 00:00	24.03.2007 23:00 UTC	25.03.2007 22:00 UTC
30.03.2008 00:00	31.03.2008 00:00	29.03.2008 23:00 UTC	30.03.2008 22:00 UTC
29.03.2009 00:00	30.03.2009 00:00	28.03.2009 23:00 UTC	29.03.2009 22:00 UTC
28.03.2010 00:00	29.03.2010 00:00	27.03.2010 23:00 UTC	28.03.2010 22:00 UTC
27.03.2011 00:00	28.03.2011 00:00	26.03.2011 23:00 UTC	27.03.2011 22:00 UTC
25.03.2012 00:00	26.03.2012 00:00	24.03.2012 23:00 UTC	25.03.2012 22:00 UTC
31.03.2013 00:00	01.04.2013 00:00	30.03.2013 23:00 UTC	31.03.2013 22:00 UTC
30.03.2014 00:00	31.03.2014 00:00	29.03.2014 23:00 UTC	30.03.2014 22:00 UTC
29.03.2015 00:00	30.03.2015 00:00	28.03.2015 23:00 UTC	29.03.2015 22:00 UTC
27.03.2016 00:00	28.03.2016 00:00	26.03.2016 23:00 UTC	27.03.2016 22:00 UTC
26.03.2017 00:00	27.03.2017 00:00	25.03.2017 23:00 UTC	26.03.2017 22:00 UTC
25.03.2018 00:00	26.03.2018 00:00	24.03.2018 23:00 UTC	25.03.2018 22:00 UTC
31.03.2019 00:00	01.04.2019 00:00	30.03.2019 23:00 UTC	31.03.2019 22:00 UTC
29.03.2020 00:00	30.03.2020 00:00	28.03.2020 23:00 UTC	29.03.2020 22:00 UTC
28.03.2021 00:00	29.03.2021 00:00	27.03.2021 23:00 UTC	28.03.2021 22:00 UTC
27.03.2022 00:00	28.03.2022 00:00	26.03.2022 23:00 UTC	27.03.2022 22:00 UTC
26.03.2023 00:00	27.03.2023 00:00	25.03.2023 23:00 UTC	26.03.2023 22:00 UTC
31.03.2024 00:00	01.04.2024 00:00	30.03.2024 23:00 UTC	31.03.2024 22:00 UTC
30.03.2025 00:00	31.03.2025 00:00	29.03.2025 23:00 UTC	30.03.2025 22:00 UTC
29.03.2026 00:00	30.03.2026 00:00	28.03.2026 23:00 UTC	29.03.2026 22:00 UTC
28.03.2027 00:00	29.03.2027 00:00	27.03.2027 23:00 UTC	28.03.2027 22:00 UTC
26.03.2028 00:00	27.03.2028 00:00	25.03.2028 23:00 UTC	26.03.2028 22:00 UTC
25.03.2029 00:00	26.03.2029 00:00	24.03.2029 23:00 UTC	25.03.2029 22:00 UTC
31.03.2030 00:00	01.04.2030 00:00	30.03.2030 23:00 UTC	31.03.2030 22:00 UTC



Kalendertag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Kalendertag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungszeitraum von:	Zeitintervall Übertragungszeitraum bis:
30.03.2031 00:00	31.03.2031 00:00	29.03.2031 23:00 UTC	30.03.2031 22:00 UTC
28.03.2032 00:00	29.03.2032 00:00	27.03.2032 23:00 UTC	28.03.2032 22:00 UTC

Übersicht der Kalendertage mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung an denen 100 1/4h-Werte zu übertragen sind:

Kalendertag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Kalendertag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis:
29.10.2000 00:00	30.10.2000 00:00	28.10.2000 22:00 UTC	29.10.2000 23:00 UTC
28.10.2001 00:00	29.10.2001 00:00	27.10.2001 22:00 UTC	28.10.2001 23:00 UTC
27.10.2002 00:00	28.10.2002 00:00	26.10.2002 22:00 UTC	27.10.2002 23:00 UTC
26.10.2003 00:00	27.10.2003 00:00	25.10.2003 22:00 UTC	26.10.2003 23:00 UTC
31.10.2004 00:00	01.11.2004 00:00	30.10.2004 22:00 UTC	31.10.2004 23:00 UTC
30.10.2005 00:00	31.10.2005 00:00	29.10.2005 22:00 UTC	30.10.2005 23:00 UTC
29.10.2006 00:00	30.10.2006 00:00	28.10.2006 22:00 UTC	29.10.2006 23:00 UTC
28.10.2007 00:00	29.10.2007 00:00	27.10.2007 22:00 UTC	28.10.2007 23:00 UTC
26.10.2008 00:00	27.10.2008 00:00	25.10.2008 22:00 UTC	26.10.2008 23:00 UTC
25.10.2009 00:00	26.10.2009 00:00	24.10.2009 22:00 UTC	25.10.2009 23:00 UTC
31.10.2010 00:00	01.11.2010 00:00	30.10.2010 22:00 UTC	31.10.2010 23:00 UTC
30.10.2011 00:00	31.10.2011 00:00	29.10.2011 22:00 UTC	30.10.2011 23:00 UTC
28.10.2012 00:00	29.10.2012 00:00	27.10.2012 22:00 UTC	28.10.2012 23:00 UTC
27.10.2013 00:00	28.10.2013 00:00	26.10.2013 22:00 UTC	27.10.2013 23:00 UTC
26.10.2014 00:00	27.10.2014 00:00	25.10.2014 22:00 UTC	26.10.2014 23:00 UTC
25.10.2015 00:00	26.10.2015 00:00	24.10.2015 22:00 UTC	25.10.2015 23:00 UTC
30.10.2016 00:00	31.10.2016 00:00	29.10.2016 22:00 UTC	30.10.2016 23:00 UTC
29.10.2017 00:00	30.10.2017 00:00	28.10.2017 22:00 UTC	29.10.2017 23:00 UTC
28.10.2018 00:00	29.10.2018 00:00	27.10.2018 22:00 UTC	28.10.2018 23:00 UTC
27.10.2019 00:00	28.10.2019 00:00	26.10.2019 22:00 UTC	27.10.2019 23:00 UTC
25.10.2020 00:00	26.10.2020 00:00	24.10.2020 22:00 UTC	25.10.2020 23:00 UTC
31.10.2021 00:00	01.11.2021 00:00	30.10.2021 22:00 UTC	31.10.2021 23:00 UTC
30.10.2022 00:00	31.10.2022 00:00	29.10.2022 22:00 UTC	30.10.2022 23:00 UTC
29.10.2023 00:00	30.10.2023 00:00	28.10.2023 22:00 UTC	29.10.2023 23:00 UTC
27.10.2024 00:00	28.10.2024 00:00	26.10.2024 22:00 UTC	27.10.2024 23:00 UTC
26.10.2025 00:00	27.10.2025 00:00	25.10.2025 22:00 UTC	26.10.2025 23:00 UTC
25.10.2026 00:00	26.10.2026 00:00	24.10.2026 22:00 UTC	25.10.2026 23:00 UTC
31.10.2027 00:00	01.11.2027 00:00	30.10.2027 22:00 UTC	31.10.2027 23:00 UTC
29.10.2028 00:00	30.11.2028 00:00	28.10.2028 22:00 UTC	29.10.2028 23:00 UTC
28.10.2029 00:00	29.10.2029 00:00	27.10.2029 22:00 UTC	28.10.2029 23:00 UTC
27.10.2030 00:00	28.10.2030 00:00	26.10.2030 22:00 UTC	27.10.2030 23:00 UTC
26.10.2031 00:00	27.10.2031 00:00	25.10.2031 22:00 UTC	26.10.2031 23:00 UTC
31.10.2032 00:00	01.11.2032 00:00	30.10.2032 22:00 UTC	31.10.2032 23:00 UTC

4.3.2 Sparte Gas

Übersicht der Gastage mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung an denen 23 Stunden-Werte zu übertragen sind:

Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis:
25.03.2000 06:00	26.03.2000 06:00	25.03.2000 05:00 UTC	26.03.2000 04:00 UTC
24.03.2001 06:00	25.03.2001 06:00	24.03.2001 05:00 UTC	25.03.2001 04:00 UTC



Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis:
30.03.2002 06:00	31.03.2002 06:00	30.03.2002 05:00 UTC	31.03.2002 04:00 UTC
29.03.2003 06:00	30.03.2003 06:00	29.03.2003 05:00 UTC	30.03.2003 04:00 UTC
27.03.2004 06:00	28.03.2004 06:00	27.03.2004 05:00 UTC	28.03.2004 04:00 UTC
26.03.2005 06:00	27.03.2005 06:00	26.03.2005 05:00 UTC	27.03.2005 04:00 UTC
25.03.2006 06:00	26.03.2006 06:00	25.03.2006 05:00 UTC	26.03.2006 04:00 UTC
24.03.2007 06:00	25.03.2007 06:00	24.03.2007 05:00 UTC	25.03.2007 04:00 UTC
29.03.2008 06:00	30.03.2008 06:00	29.03.2008 05:00 UTC	30.03.2008 04:00 UTC
28.03.2009 06:00	29.03.2009 06:00	28.03.2009 05:00 UTC	29.03.2009 04:00 UTC
27.03.2010 06:00	28.03.2010 06:00	27.03.2010 05:00 UTC	28.03.2010 04:00 UTC
26.03.2011 06:00	27.03.2011 06:00	26.03.2011 05:00 UTC	27.03.2011 04:00 UTC
24.03.2012 06:00	25.03.2012 06:00	24.03.2012 05:00 UTC	25.03.2012 04:00 UTC
30.03.2013 06:00	31.03.2013 06:00	30.03.2013 05:00 UTC	31.03.2013 04:00 UTC
29.03.2014 06:00	30.03.2014 06:00	29.03.2014 05:00 UTC	30.03.2014 04:00 UTC
28.03.2015 06:00	29.03.2015 06:00	28.03.2015 05:00 UTC	29.03.2015 04:00 UTC
26.03.2016 06:00	27.03.2016 06:00	26.03.2016 05:00 UTC	27.03.2016 04:00 UTC
25.03.2017 06:00	26.03.2017 06:00	25.03.2017 05:00 UTC	26.03.2017 04:00 UTC
24.03.2018 06:00	25.03.2018 06:00	24.03.2018 05:00 UTC	25.03.2018 04:00 UTC
30.03.2019 06:00	31.03.2019 06:00	30.03.2019 05:00 UTC	31.03.2019 04:00 UTC
28.03.2020 06:00	29.03.2020 06:00	28.03.2020 05:00 UTC	29.03.2020 04:00 UTC
27.03.2021 06:00	28.03.2021 06:00	27.03.2021 05:00 UTC	28.03.2021 04:00 UTC
26.03.2022 06:00	27.03.2022 06:00	26.03.2022 05:00 UTC	27.03.2022 04:00 UTC
25.03.2023 06:00	26.03.2023 06:00	25.03.2023 05:00 UTC	26.03.2023 04:00 UTC
30.03.2024 06:00	31.03.2024 06:00	30.03.2024 05:00 UTC	31.03.2024 04:00 UTC
29.03.2025 06:00	30.03.2025 06:00	29.03.2025 05:00 UTC	30.03.2025 04:00 UTC
28.03.2026 06:00	29.03.2026 06:00	28.03.2026 05:00 UTC	29.03.2026 04:00 UTC
27.03.2027 06:00	28.03.2027 06:00	27.03.2027 05:00 UTC	28.03.2027 04:00 UTC
25.03.2028 06:00	26.03.2028 06:00	25.03.2028 05:00 UTC	26.03.2028 04:00 UTC
24.03.2029 06:00	25.03.2029 06:00	24.03.2029 05:00 UTC	25.03.2029 04:00 UTC
30.03.2030 06:00	31.03.2030 06:00	30.03.2030 05:00 UTC	31.03.2030 04:00 UTC
29.03.2031 06:00	30.03.2031 06:00	29.03.2031 05:00 UTC	30.03.2031 04:00 UTC
27.03.2032 06:00	28.03.2032 06:00	27.03.2032 05:00 UTC	28.03.2032 04:00 UTC

Übersicht der Gastage mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung an denen 25 Stunden-Werte zu übertragen sind:

Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis:
28.10.2000 06:00	29.10.2000 06:00	28.10.2000 04:00 UTC	29.10.2000 05:00 UTC
27.10.2001 06:00	28.10.2001 06:00	27.10.2001 04:00 UTC	28.10.2001 05:00 UTC
26.10.2002 06:00	27.10.2002 06:00	26.10.2002 04:00 UTC	27.10.2002 05:00 UTC
25.10.2003 06:00	26.10.2003 06:00	25.10.2003 04:00 UTC	26.10.2003 05:00 UTC
30.10.2004 06:00	31.10.2004 06:00	30.10.2004 04:00 UTC	31.10.2004 05:00 UTC
29.10.2005 06:00	30.10.2005 06:00	29.10.2005 04:00 UTC	30.10.2005 05:00 UTC
28.10.2006 06:00	29.10.2006 06:00	28.10.2006 04:00 UTC	29.10.2006 05:00 UTC
27.10.2007 06:00	28.10.2007 06:00	27.10.2007 04:00 UTC	28.10.2007 05:00 UTC
25.10.2008 06:00	26.10.2008 06:00	25.10.2008 04:00 UTC	26.10.2008 05:00 UTC
24.10.2009 06:00	25.10.2009 06:00	24.10.2009 04:00 UTC	25.10.2009 05:00 UTC
30.10.2010 06:00	31.10.2010 06:00	30.10.2010 04:00 UTC	31.10.2010 05:00 UTC
29.10.2011 06:00	30.10.2011 06:00	29.10.2011 04:00 UTC	30.10.2011 05:00 UTC
27.10.2012 06:00	28.10.2012 06:00	27.10.2012 04:00 UTC	28.10.2012 05:00 UTC
26.10.2013 06:00	27.10.2013 06:00	26.10.2013 04:00 UTC	27.10.2013 05:00 UTC



Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit) Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit) Zeitintervall Übertragungszeitraum von: Zeitintervall Übertragungszeitraum bis: 25.10.2014 06:00 26.10.2014 06:00 25.10.2014 04:00 UTC 26.10.2014 05:00 UTC 24.10.2015 06:00 25.10.2015 06:00 24.10.2015 04:00 UTC 25.10.2015 05:00 UTC 29.10.2016 06:00 30.10.2016 06:00 29.10.2016 04:00 UTC 30.10.2016 05:00 UTC 28.10.2017 06:00 29.10.2017 06:00 28.10.2017 04:00 UTC 29.10.2017 05:00 UTC 27.10.2018 06:00 28.10.2018 06:00 27.10.2018 04:00 UTC 28.10.2018 05:00 UTC 24.10.2020 06:00 27.10.2019 06:00 26.10.2019 04:00 UTC 27.10.2019 05:00 UTC 24.10.2020 06:00 25.10.2020 06:00 24.10.2020 04:00 UTC 25.10.2020 05:00 UTC 29.10.2022 06:00 31.10.2021 06:00 30.10.2021 04:00 UTC 31.10.2021 05:00 UTC 28.10.2023 06:00 29.10.2023 06:00 29.10.2022 04:00 UTC 30.10.2022 05:00 UTC 28.10.2023 06:00 29.10.2023 06:00 29.10.2023 06:00 UTC 29.10.2023 06:00 UTC 28.10.2025 06:00 27.10.2024 06:00 UTC 27.10.2024 06:00 UTC 27.10.2026 06:00 UTC				
24.10.2015 06:00 25.10.2015 06:00 24.10.2015 04:00 UTC 25.10.2015 05:00 UTC 29.10.2016 06:00 30.10.2016 06:00 29.10.2016 04:00 UTC 30.10.2016 05:00 UTC 28.10.2017 06:00 29.10.2017 06:00 28.10.2017 04:00 UTC 29.10.2017 05:00 UTC 27.10.2018 06:00 28.10.2018 06:00 27.10.2018 04:00 UTC 28.10.2018 05:00 UTC 26.10.2019 06:00 27.10.2019 06:00 26.10.2019 04:00 UTC 27.10.2019 05:00 UTC 24.10.2020 06:00 25.10.2020 06:00 24.10.2020 04:00 UTC 25.10.2020 05:00 UTC 30.10.2021 06:00 31.10.2021 06:00 30.10.2021 04:00 UTC 31.10.2021 05:00 UTC 29.10.2022 06:00 30.10.2022 06:00 29.10.2022 04:00 UTC 30.10.2022 05:00 UTC 28.10.2023 06:00 29.10.2023 06:00 28.10.2023 04:00 UTC 29.10.2023 05:00 UTC 26.10.2024 06:00 27.10.2024 06:00 26.10.2024 04:00 UTC 27.10.2024 05:00 UTC 25.10.2025 06:00 26.10.2025 06:00 25.10.2026 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC 24.10.2026 06:00 25.10.2026 06:00 26.10.2025 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC 28.10.2029 06:00 25.10.2026 06:00 26.10.2025 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC	o o	<u> </u>		
29.10.2016 06:00 30.10.2016 06:00 29.10.2016 04:00 UTC 30.10.2016 05:00 UTC 28.10.2017 06:00 29.10.2017 06:00 28.10.2017 04:00 UTC 29.10.2017 05:00 UTC 27.10.2018 06:00 28.10.2018 06:00 27.10.2018 04:00 UTC 28.10.2018 05:00 UTC 26.10.2019 06:00 27.10.2019 06:00 26.10.2019 04:00 UTC 27.10.2019 05:00 UTC 24.10.2020 06:00 25.10.2020 06:00 24.10.2020 04:00 UTC 31.10.2021 05:00 UTC 30.10.2021 06:00 31.10.2021 06:00 30.10.2021 04:00 UTC 30.10.2022 05:00 UTC 29.10.2022 06:00 30.10.2022 06:00 29.10.2022 04:00 UTC 30.10.2022 05:00 UTC 28.10.2023 06:00 29.10.2023 06:00 28.10.2023 04:00 UTC 29.10.2023 05:00 UTC 26.10.2024 06:00 27.10.2024 06:00 26.10.2024 04:00 UTC 27.10.2024 05:00 UTC 25.10.2025 06:00 25.10.2025 06:00 25.10.2025 04:00 UTC 25.10.2025 05:00 UTC 24.10.2026 06:00 25.10.2026 06:00 24.10.2026 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC 24.10.2026 06:00 25.10.2026 06:00 24.10.2026 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC 28.10.2027 06:00 31.10.2027 06:00 30.10.2027 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC	25.10.2014 06:00	26.10.2014 06:00	25.10.2014 04:00 UTC	26.10.2014 05:00 UTC
28.10.2017 06:00 29.10.2017 06:00 28.10.2017 04:00 UTC 29.10.2017 05:00 UTC 27.10.2018 06:00 28.10.2018 06:00 27.10.2018 04:00 UTC 28.10.2018 05:00 UTC 26.10.2019 06:00 27.10.2019 06:00 26.10.2019 04:00 UTC 27.10.2019 05:00 UTC 24.10.2020 06:00 25.10.2020 06:00 24.10.2020 04:00 UTC 25.10.2020 05:00 UTC 30.10.2021 06:00 31.10.2021 06:00 30.10.2021 04:00 UTC 31.10.2021 05:00 UTC 29.10.2022 06:00 30.10.2022 06:00 29.10.2022 04:00 UTC 30.10.2022 05:00 UTC 28.10.2023 06:00 29.10.2023 06:00 28.10.2023 04:00 UTC 29.10.2023 05:00 UTC 26.10.2024 06:00 27.10.2024 06:00 26.10.2024 04:00 UTC 27.10.2024 05:00 UTC 25.10.2025 06:00 25.10.2025 06:00 25.10.2025 04:00 UTC 26.10.2025 05:00 UTC 24.10.2026 06:00 25.10.2025 06:00 24.10.2026 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC 24.10.2026 06:00 30.10.2027 06:00 30.10.2027 04:00 UTC 31.10.2027 05:00 UTC 28.10.2028 06:00 29.10.2028 06:00 28.10.2028 04:00 UTC 29.10.2028 05:00 UTC 27.10.2029 06:00 28.10.2029 06:00 28.10.2029 04:00 UTC 28.10.2029 05:00 UTC	24.10.2015 06:00	25.10.2015 06:00	24.10.2015 04:00 UTC	25.10.2015 05:00 UTC
27.10.2018 06:00 28.10.2018 06:00 27.10.2018 04:00 UTC 28.10.2018 05:00 UTC 26.10.2019 06:00 27.10.2019 06:00 26.10.2019 04:00 UTC 27.10.2019 05:00 UTC 24.10.2020 06:00 25.10.2020 06:00 24.10.2020 04:00 UTC 25.10.2020 05:00 UTC 30.10.2021 06:00 31.10.2021 06:00 30.10.2021 04:00 UTC 31.10.2021 05:00 UTC 29.10.2022 06:00 30.10.2022 06:00 29.10.2022 04:00 UTC 30.10.2022 05:00 UTC 28.10.2023 06:00 29.10.2023 06:00 28.10.2023 04:00 UTC 29.10.2023 05:00 UTC 26.10.2024 06:00 27.10.2024 06:00 26.10.2024 04:00 UTC 27.10.2024 05:00 UTC 25.10.2025 06:00 26.10.2025 06:00 25.10.2025 04:00 UTC 26.10.2025 05:00 UTC 24.10.2026 06:00 25.10.2026 06:00 24.10.2026 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC 24.10.2027 06:00 31.10.2027 06:00 30.10.2027 04:00 UTC 31.10.2027 05:00 UTC 28.10.2028 06:00 29.10.2028 06:00 28.10.2028 04:00 UTC 29.10.2028 05:00 UTC 27.10.2029 06:00 28.10.2029 06:00 28.10.2029 04:00 UTC 28.10.2029 05:00 UTC 25.10.2031 06:00 27.10.2030 06:00 26.10.2031 04:00 UTC 27.10.2030 05:00 UTC	29.10.2016 06:00	30.10.2016 06:00	29.10.2016 04:00 UTC	30.10.2016 05:00 UTC
26.10.2019 06:00	28.10.2017 06:00	29.10.2017 06:00	28.10.2017 04:00 UTC	29.10.2017 05:00 UTC
24.10.2020 06:00 25.10.2020 06:00 24.10.2020 04:00 UTC 25.10.2020 05:00 UTC 30.10.2021 06:00 31.10.2021 06:00 30.10.2021 04:00 UTC 31.10.2021 05:00 UTC 29.10.2022 06:00 30.10.2022 06:00 29.10.2022 04:00 UTC 30.10.2022 05:00 UTC 28.10.2023 06:00 29.10.2023 06:00 28.10.2023 04:00 UTC 29.10.2023 05:00 UTC 26.10.2024 06:00 27.10.2024 06:00 26.10.2024 04:00 UTC 27.10.2024 05:00 UTC 25.10.2025 06:00 26.10.2025 06:00 25.10.2025 04:00 UTC 26.10.2025 05:00 UTC 24.10.2026 06:00 25.10.2026 06:00 24.10.2026 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC 30.10.2027 06:00 31.10.2027 06:00 30.10.2027 04:00 UTC 31.10.2027 05:00 UTC 28.10.2028 06:00 29.10.2028 06:00 28.10.2028 04:00 UTC 29.10.2028 05:00 UTC 27.10.2029 06:00 28.10.2029 06:00 27.10.2029 04:00 UTC 28.10.2029 05:00 UTC 26.10.2030 06:00 27.10.2030 06:00 26.10.2031 04:00 UTC 27.10.2030 05:00 UTC 25.10.2031 06:00 26.10.2031 06:00 25.10.2031 04:00 UTC 26.10.2031 05:00 UTC	27.10.2018 06:00	28.10.2018 06:00	27.10.2018 04:00 UTC	28.10.2018 05:00 UTC
30.10.2021 06:00 31.10.2021 06:00 29.10.2022 04:00 UTC 31.10.2022 05:00 UTC 28.10.2023 06:00 29.10.2023 06:00 28.10.2023 04:00 UTC 29.10.2023 05:00 UTC 26.10.2024 06:00 27.10.2024 06:00 26.10.2024 04:00 UTC 27.10.2024 05:00 UTC 25.10.2025 06:00 26.10.2025 06:00 26.10.2025 04:00 UTC 26.10.2025 05:00 UTC 24.10.2026 06:00 25.10.2025 06:00 24.10.2026 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC 30.10.2027 06:00 31.10.2027 06:00 30.10.2027 04:00 UTC 31.10.2027 05:00 UTC 27.10.2028 06:00 29.10.2028 06:00 28.10.2028 04:00 UTC 29.10.2028 05:00 UTC 27.10.2029 06:00 29.10.2028 06:00 28.10.2029 04:00 UTC 29.10.2028 05:00 UTC 27.10.2029 06:00 28.10.2029 06:00 27.10.2029 04:00 UTC 27.10.2029 05:00 UTC 26.10.2030 06:00 27.10.2030 06:00 26.10.2031 06:00 26.10.2031 06:00 UTC 26.10.2031 05:00 UTC 25.10.2031 06:00 26.10.2031 06:00 UTC 26.10.2031 05:00 UTC	26.10.2019 06:00	27.10.2019 06:00	26.10.2019 04:00 UTC	27.10.2019 05:00 UTC
29.10.2022 06:00 30.10.2022 06:00 29.10.2022 04:00 UTC 30.10.2022 05:00 UTC 28.10.2023 06:00 29.10.2023 06:00 28.10.2023 04:00 UTC 29.10.2023 05:00 UTC 26.10.2024 06:00 27.10.2024 06:00 26.10.2024 04:00 UTC 27.10.2024 05:00 UTC 25.10.2025 06:00 26.10.2025 06:00 25.10.2025 04:00 UTC 26.10.2025 05:00 UTC 24.10.2026 06:00 25.10.2026 06:00 24.10.2026 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC 30.10.2027 06:00 31.10.2027 06:00 30.10.2027 04:00 UTC 31.10.2027 05:00 UTC 28.10.2028 06:00 29.10.2028 06:00 28.10.2028 04:00 UTC 29.10.2028 05:00 UTC 27.10.2029 06:00 28.10.2029 06:00 27.10.2029 04:00 UTC 28.10.2029 05:00 UTC 26.10.2030 06:00 27.10.2030 06:00 26.10.2031 06:00 26.10.2031 04:00 UTC 26.10.2031 05:00 UTC 25.10.2031 05:00 UTC	24.10.2020 06:00	25.10.2020 06:00	24.10.2020 04:00 UTC	25.10.2020 05:00 UTC
28.10.2023 06:00	30.10.2021 06:00	31.10.2021 06:00	30.10.2021 04:00 UTC	31.10.2021 05:00 UTC
26.10.2024 06:00 27.10.2024 06:00 26.10.2024 04:00 UTC 27.10.2024 05:00 UTC 25.10.2025 06:00 26.10.2025 06:00 25.10.2025 04:00 UTC 26.10.2025 05:00 UTC 24.10.2026 06:00 25.10.2026 06:00 24.10.2026 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC 30.10.2027 06:00 31.10.2027 06:00 30.10.2027 04:00 UTC 31.10.2027 05:00 UTC 28.10.2028 06:00 29.10.2028 06:00 28.10.2028 04:00 UTC 29.10.2028 05:00 UTC 27.10.2029 06:00 28.10.2029 04:00 UTC 28.10.2029 05:00 UTC 26.10.2030 06:00 27.10.2030 06:00 26.10.2030 04:00 UTC 27.10.2030 05:00 UTC 25.10.2031 06:00 26.10.2031 06:00 25.10.2031 04:00 UTC 26.10.2031 05:00 UTC	29.10.2022 06:00	30.10.2022 06:00	29.10.2022 04:00 UTC	30.10.2022 05:00 UTC
25.10.2025 06:00 26.10.2025 06:00 25.10.2025 04:00 UTC 26.10.2025 05:00 UTC 24.10.2026 06:00 25.10.2026 06:00 24.10.2026 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC 30.10.2027 06:00 31.10.2027 06:00 30.10.2027 04:00 UTC 31.10.2027 05:00 UTC 28.10.2028 06:00 29.10.2028 06:00 28.10.2028 04:00 UTC 29.10.2028 05:00 UTC 27.10.2029 06:00 28.10.2029 06:00 27.10.2029 04:00 UTC 28.10.2029 05:00 UTC 26.10.2030 06:00 27.10.2030 06:00 26.10.2031 04:00 UTC 27.10.2030 05:00 UTC 25.10.2031 06:00 26.10.2031 04:00 UTC 26.10.2031 05:00 UTC	28.10.2023 06:00	29.10.2023 06:00	28.10.2023 04:00 UTC	29.10.2023 05:00 UTC
24.10.2026 06:00 25.10.2026 06:00 24.10.2026 04:00 UTC 25.10.2026 05:00 UTC 30.10.2027 06:00 31.10.2027 06:00 30.10.2027 04:00 UTC 31.10.2027 05:00 UTC 28.10.2028 06:00 29.10.2028 06:00 28.10.2028 04:00 UTC 29.10.2028 05:00 UTC 27.10.2029 06:00 28.10.2029 06:00 27.10.2029 04:00 UTC 28.10.2029 05:00 UTC 26.10.2030 06:00 27.10.2030 06:00 26.10.2030 04:00 UTC 27.10.2030 05:00 UTC 25.10.2031 06:00 26.10.2031 06:00 25.10.2031 04:00 UTC 26.10.2031 05:00 UTC	26.10.2024 06:00	27.10.2024 06:00	26.10.2024 04:00 UTC	27.10.2024 05:00 UTC
30.10.2027 06:00 31.10.2027 06:00 30.10.2027 04:00 UTC 31.10.2027 05:00 UTC 28.10.2028 06:00 29.10.2028 06:00 28.10.2028 04:00 UTC 29.10.2028 05:00 UTC 27.10.2029 06:00 28.10.2029 06:00 27.10.2029 04:00 UTC 28.10.2029 05:00 UTC 26.10.2030 06:00 27.10.2030 06:00 26.10.2030 04:00 UTC 27.10.2030 05:00 UTC 25.10.2031 06:00 26.10.2031 06:00 25.10.2031 04:00 UTC 26.10.2031 05:00 UTC	25.10.2025 06:00	26.10.2025 06:00	25.10.2025 04:00 UTC	26.10.2025 05:00 UTC
28.10.2028 06:00 29.10.2028 06:00 28.10.2028 04:00 UTC 29.10.2028 05:00 UTC 27.10.2029 06:00 28.10.2029 06:00 27.10.2029 04:00 UTC 28.10.2029 05:00 UTC 26.10.2030 06:00 27.10.2030 06:00 26.10.2030 04:00 UTC 27.10.2030 05:00 UTC 25.10.2031 06:00 26.10.2031 06:00 25.10.2031 04:00 UTC 26.10.2031 05:00 UTC	24.10.2026 06:00	25.10.2026 06:00	24.10.2026 04:00 UTC	25.10.2026 05:00 UTC
27.10.2029 06:00 28.10.2029 06:00 27.10.2029 04:00 UTC 28.10.2029 05:00 UTC 26.10.2030 06:00 27.10.2030 06:00 26.10.2030 04:00 UTC 27.10.2030 05:00 UTC 25.10.2031 06:00 26.10.2031 04:00 UTC 26.10.2031 05:00 UTC	30.10.2027 06:00	31.10.2027 06:00	30.10.2027 04:00 UTC	31.10.2027 05:00 UTC
26.10.2030 06:00 27.10.2030 06:00 26.10.2030 04:00 UTC 27.10.2030 05:00 UTC 25.10.2031 06:00 26.10.2031 06:00 25.10.2031 04:00 UTC 26.10.2031 05:00 UTC	28.10.2028 06:00	29.10.2028 06:00	28.10.2028 04:00 UTC	29.10.2028 05:00 UTC
25.10.2031 06:00 26.10.2031 06:00 25.10.2031 04:00 UTC 26.10.2031 05:00 UTC	27.10.2029 06:00	28.10.2029 06:00	27.10.2029 04:00 UTC	28.10.2029 05:00 UTC
	26.10.2030 06:00	27.10.2030 06:00	26.10.2030 04:00 UTC	27.10.2030 05:00 UTC
20.40.2022.06.00	25.10.2031 06:00	26.10.2031 06:00	25.10.2031 04:00 UTC	26.10.2031 05:00 UTC
30.10.2032 06:00 31.10.2032 06:00 30.10.2032 04:00 01C 31.10.2032 05:00 01C	30.10.2032 06:00	31.10.2032 06:00	30.10.2032 04:00 UTC	31.10.2032 05:00 UTC



5 Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS

5.1 Versionierung von Zeitreihen

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfall eine Versionierung der Zeitreihe stattfindet und wie sich das Versions-Tupel zusammensetzt. Weiterhin sind in der Tabelle die Inhalte der jeweiligen Zeitreihe beschrieben.

Der Sender der Nachricht ist für die Versionierung verantwortlich.

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

Übersicht der Versions-Tupel und Inhalte von Zeitreihen je Anwendungsfall:

Anwendungsfall	Versions-Tupel der Zeitreihen	Inhalte der Liste
Summenzeitreihe (Prüfidentifikator 13003)	Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung SG6 LOC ID des MaBiS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
	Tägliche Summenzeitreihen SG6 LOC ID des MaBiS-ZP DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und genau ein Tag der gesetzlichen Zeit umfassen.
EEG-Überführungs- zeitreihen (Prüfidentifikator 13005)	SG6 LOC Bilanzkreis von SG6 LOC Bilanzkreis an SG6 LOC Bilanzierungsgebiet SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG8 CCI Zeitreihentyp SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertra- gungszeitraum genau ein Wert inklusive zuge- höriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Gasbeschaffenheit (Prüfidentifikator 13007)	SG6 LOC ID der Messlokation oder ID der Marktlokation tion SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Lastgang Gas (Prüfidentifikator 13008)	SG6 LOC ID der Messlokation oder ID der Marktlokation oder ID des Netzkopplungspunktes SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM Nachrichtendatum	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Normiertes Profil (Prüfidentifikator 13010)	wenn das Zeitintervall mindestens einen Monat um- fasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG6 DTM Versionsangabe SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und mindestens einen Monat der gesetzlichen Zeit umfassen.
	wenn das Zeitintervall nicht mindestens einen Monat umfasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und.
Profilschar (Prüfidentifikator 13011)	SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilschar SG6 DTM Gültigkeit, Beginndatum Profilschar SG6 DTM Versionsangabe	Es wird für jede Temperaturmaßzahl (die in SG9 LIN DE1082 angegeben wird, gemäß Liste der Profildefinitionen) immer alle ¼-StdWerte der gesetzlichen Zeit angegeben. Die Viertelstundenwerte sind dabei immer in chronologisch aufsteigender Reihenfolge anzugeben.
	wenn das Zeitintervall mindestens einen Monat umfasst:	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert



Anwendungsfall	Versions-Tupel der Zeitreihen	Inhalte der Liste
Vergangenheits- werte TEP mit Refe- renzmessung (Prüfidentifikator 13012)	SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG6 DTM Versionsangabe SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 an- zugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und mindestens ei- nen Monat der gesetzlichen Zeit umfassen.
	wenn das Zeitintervall nicht mindestens einen Monat umfasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und.
Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation (Prüfidentifikator 13018)	SG6 LOC ID der Messlokation oder ID des Netzkoppel- punktes SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM Nachrichtendatum	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Ausfallarbeits- überführungs-zeit- reihe (Prüfidentifikator	SG6 LOC ID des MABIS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
13020)	Tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe SG6 LOC ID des MaBiS-ZP DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und genau ein Tag der gesetzlichen Zeit umfassen.
Meteorologische Daten (Prüfidentifikator 13021)	SG6 LOC ID der Technischen Ressource SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13022)	SG6 LOC ID der Technischen Ressource oder ID der Marktlokation SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Redispatch 2.0 Ausfallarbeits-summenzeitreihe (Prüfidentifikator 13023)	SG6 LOC ID des MABIS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Lastgang Marktlo- kation, Tranche (Prüfidentifikator 13025)	SG6 LOC ID der Marktlokation oder ID der Tranche SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM Nachrichtendatum	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertra- gungszeitraum genau ein Wert inklusive zuge- höriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Redispatch EEG- Überführungs-zeit- reihe aufgrund Aus- fallarbeit (Prüfidentifikator 13026)	SG6 LOC Bilanzkreis von SG6 LOC Bilanzkreis an SG6 LOC Bilanzierungsgebiet SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG8 CCI Zeitreihentyp SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Werte nach Typ 2 (Prüfidentifikator 13027)	SG6 LOC ID des Meldepunktes DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jedem Zeitintervall der gesetzlichen Zeit des bestellten Messproduktes zu der ein Wert übermittelt werden muss die zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.

5.2 Versionierung von Listen

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfall eine Versionierung der Liste stattfindet und wie sich das Versions-Tupel zusammensetzt. Weiterhin sind in der Tabelle die Inhalte der jeweiligen Liste beschrieben.

Der Sender der Nachricht ist für die Versionierung verantwortlich.



Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche (z. B. Monate) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen. Sollen Daten von mehreren Meldepunkten in einer Datei übertragen werden, ist je Meldepunkt eine SG5 "Liefer-, bzw. Bezugsort" zu verwenden, d. h. die SG5 ist entsprechend oft zu wiederholen. Eine Liste, auch wenn diese aufgrund Ihrer Größe in mehrere Listen aufgeteilt wurde, enthält immer dieselbe Versionierung.

Übersicht der Versions-Tupel und Inhalte von Listen je Anwendungsfall:

Anwendungsfall	Versions-Tupel der Listen	Inhalte der Liste
Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) (Prüfidentifikator 13013)	SG6 LOC ID der Marktlokation SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG1 DTM Versionsangabe marktlokationsscharfe Alloka- tionsliste Gas (MMA)	Es ist zu jedem Tag der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.

6 Zählerstände und Energiemengen

6.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen

In SG10 QTY DE6060 werden Zählerstände wie auf dem Messgerät vorhanden angegeben.

Bei den OBIS-Kennzahlen und der maximalen Anzahl an Vor- / Nachkommastellen sind ausschließlich diese zulässig, die im vorherigen Stammdatenaustausch mittels der UTILMD zu diesem Zeitpunkt kommuniziert wurden.

Der Nutzungszeitpunkt für Zählerstände wird verwendet, um einen Zählerstand eindeutig einem Prozesszeitpunkt zuzuordnen. Dieser Prozesszeitpunkt kann entweder ein Zeitpunkt einer Stammdatenänderung sein, bei:

- > einem Gerätewechsel,
- einer Geräteparameteränderung,
- einem Geräteeinbau, oder
- › einen Geräteausbau,

in der die Änderung vor dem Versand des Zählerstandes übermittelt wurde, oder die Bestellung eines Wertes per ORDERS aufgrund eines eingetretenen Ereignisses, wie:

- > Lieferbeginn,
- › Beginn der Ersatz-/Grundversorgung
- › Lieferende/Abmeldeanfrage
- > Zwischenablesung.

Der Nutzungszeitpunkt ist für den Zählerstand der Zeitpunkt, der für die weitere Verarbeitung relevant ist (z. B. Zuordnung bei Empfänger anhand der Zuordnungstupel).

Zu einem Nutzungszeitpunkt kann zu einem Zuordnungstupel immer nur ein Zählerstand vom MSB zugeordnet werden, auch wenn am Vortag und am Folgetag jeweils ein Zählerstand vorliegt.



Der Ausführungs- / Änderungszeitpunkt für Zählerstände wird verwendet, um einen Zählerstand eindeutig einer tatsächlichen Änderung zuzuordnen, z. B. bei einem Gerätewechsel, einer Geräteparameteränderung, einem Geräteeinbau oder Geräteausbau der tatsächliche Zeitpunkt, an dem die Änderung an der Messlokation durchgeführt wurde. Der Nutzungszeitpunkt ist für den Zählerstand der Zeitpunkt, der für die weitere Verarbeitung relevant ist (z. B. Zuordnung bei Empfänger anhand der Zuordnungstupel).

Das Ablesedatum (tages- oder zeitpunktgenau) kann ausschließlich für wahre Werte angegeben werden (z. B. Ablesedatum des Kunden auf der Ablesekarte oder Ablesezeitpunkt bei einer MDE-Ablesung). Liegt die Information zu welcher Uhrzeit der Zählerstand tatsächlich erfasst wurde nicht vor, ist im DE2379 des Segments SG10 DTM+9 (Ablesedatum) der Code 102 zu nutzen. In diesem Fall ist eine Anreicherung einer Uhrzeit (z. B. die pauschale Nutzung von 00:00 Uhr) und somit die Nutzung des Codes 303 im DE2379 nicht erlaubt. Liegt die Information zu welchem Zeit-punkt der Zählerstand erfasst wurde vor, muss der Code 303 im DE2379 des Segments SG10 DTM+9 (Ablesedatum) genutzt und der korrekte Zeitpunkt den Empfängern mitgeteilt werden. Übermittelt ein Berechtigter einen Zählerstand mit einem Ablesedatum ohne Uhrzeit (Code 102), darf das Ablesedatum vom Messwertverantwortlichen nicht verfälscht werden, indem eine Uhrzeit zum Ablesedatum hinzugefügt wird. In diesem Fall hat der Messwertverantwortliche in der Weiterleitung an die berechtigten den Zählerstand ebenfalls ohne eine Zeitangabe (Code 102) zu übermitteln.

Bei Zählerständen die aufgrund:

- > einer Bestellung eines Wertes (z.B. aufgrund Lieferantenwechsel), oder
- des Erreichens des Turnuszeitpunktes oder
- aufgrund einer Ablesung wegen Geräteübernahme

übermittelt werden ist, falls es sich:

- in der Sparte Strom um einen Ersatzwert oder einen vorläufigen Wert handelt, bzw.
- in der Sparte Gas um einen Ersatzwert, Vorschlagswert, vorläufigen Wert oder nicht verwendbaren Wert

handelt, nur der Nutzungszeitpunkt angegeben. Ein Ablesedatum wird nicht angegeben.

Bei Zählerständen die aufgrund:

- › einer Änderung der Parametrierung oder
- eines Gerätewechsel

übermittelt werden ist unabhängig von der Qualität des Wertes (SG10 QTY DE6063) zusätzlich zum Nutzungszeitpunkt immer auch ein Ausführungs-/Änderungszeitpunkt anzugeben.

Es ist zu beachten, falls bereits eine Bestellung für einen Wert aufgrund eines Wechselereignisses (Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis)) vorliegt, zwischen dem Nachrichtenzeitpunkt und dem Bestellzeitpunkt noch ein oder mehrere Turnuszeitpunkte liegen, diese Turnuswerte ebenfalls zu übermitteln sind.



Sollen mehrere Zählerstände (z. B. HT/NT-Mengen) an einer Messlokation zum selben Nutzungszeitpunkt übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

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

6.2 Generelles zur Übertragung von Energiemengen

Dient zur Übermittlung im Falle:

- Lieferschein vom NB für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis (Strom),
- Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom),
- bei Einzelwerten (z. B. Zählerstandsdifferenz, Energiemenge kWh, Gasmenge m³, Brennwert und Z-Zahl ohne Zählerstand) für einen beliebigen Zeitraum.

Sowie der Übertragung von Korrekturenergiemengen 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.

Weiterhin zur Übertragung von Energiemengen zu Marktlokationen deren Zählerstände und ggf. Korrekturenergiemengen auf Ebene der Messlokation ausgetauscht wurden. Hier ist die Energiemenge für die Marktlokation in kWh als Messwert Energiemenge zu übertragen. Für eine Energiemenge in der Sparte Strom ist maximal die Anzahl an Nachkommastellen zulässig, die im Rahmen des Austausches der Zählerstände vorab kommuniziert werden. Eine Energiemenge in der Sparte Gas wird gemäß G685 auf ganze Kilowattstunden gerundet.

Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) der Zeitpunkt als Beginn angegeben, zu dem die letzte Energiemenge übermittelt wurde, oder der Zeitpunkt, an dem die Zuordnung an der Marktlokation durch den Empfänger des Zählerstandes begonnen hat.

Für Energiemengen, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird der Zeitpunkt als Ende angegeben, zu dem der letzte Messwert mit demselben Nutzungszeitpunkt 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.

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



Übertragung von Einzelwerten (Energiemenge kWh) für eine Marktlokation 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 Marktlokation bestätigt hat, der keine Messlokation zugeordnet ist (UTILMD Prüfidentifikator: 11002), oder
- der LF dem NB die Anmeldung einer Marktlokation in die EOG bestätigt, der keine Messlokation zugeordnet ist (UTILMD Prüfidentifikator 11014).

In diesen Fällen wurde in der Nachricht die Messtechnische Einordnung der Marktlokation "keine Messung" (SG10 CCI+Z83 CAV+Z68) angegeben.

Die Änderung der Energiemenge für pauschale Marktlokationen wird mittels Stammdatenänderung per UTILMD versendet (Änderung der Jahresverbrauchsprognose). Die Energiemenge für eine pauschale Marktlokation 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 Zeitpunktes der "Geplante Turnusablesung", das im ursprünglichen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde (SG4 DTM+752 DE2380).
- Die Bestätigung der Abmeldung der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11005).
- Die Bestätigung der Stilllegung der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11008).
- Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11002) bei der der Zeitpunkt "Ende zum" bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380).
- Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation in die EOG (UTILMD Prüfidentifikator 11014) bei der der Zeitpunkt "Ende zum" bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380).
- Die Antwort auf Änderung vom NB (UTILMD Prüfidentifikator 11127) und Wert in SG4 STS+E01 DE9013 mit E15 befüllt und in der ursprünglichen Nachricht zur Änderung der Prognosegrundlage (UTLIMD Prüfidentifikator 11126) ist die Messtechnische Einordnung der Marktlokation "keine Messung" (SG10 CCI+Z83 CAV+Z68) nicht mehr angegeben.
 - Hinweis: Zu dieser Änderung gehört zusätzlich eine Änderung der komplexen Marktlokationsstruktur (UTILMD Prüfidentifikator 11175 oder UTILMD Prüfidentifikator



11176), welche bestätigt wurde (SG4 STS+E01 DE9013 mit E15 vorhanden) in dem der Marktlokation 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) der Zeitpunkt als Beginn angegeben, an dem die letzte Rechnung geendet hat bzw. der Zeitpunkt, an dem die Belieferung an der Marktlokation durch den Empfänger der Energiemenge begonnen hat.

In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird der Zeitpunkt 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 Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

6.3 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom

6.3.1 Übertragung von Zählerständen Strom

Tabellenspalte = Zählerstand (Strom) 13017

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen in der Sparte Strom.

Bei der Übermittlung von Werten sind ausschließlich die OBIS-Kennzahlen in der Produktidentifikation (SG9 PIA+5 DE7140) zulässig, die im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurden.

Im Fall der Übermittlung von Werten, die aus einem SMGw stammen, ist die Konfigurations-ID¹ anzugeben, die ebenfalls im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurde.

¹ Details zur Konfigurations-ID sind im EDI@Energy UTILMD AHB Strom, Kapitel 5 zu finden.



Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Liefer- ende/Abmeldeanfrage, Zwi- schenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifi- kationsangabe in SG6 LOC, sondern die An- gabe der Konfigurati- ons-ID in SG7 RFF+AGK.	
Strom	MSB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Liefer- ende/Abmeldeanfrage, Zwi- schenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifi- kationsangabe in SG6 LOC, sondern die An- gabe der Konfigurati- ons-ID in SG7 RFF+AGK.	
Strom	MSB an LF	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Liefer- ende/Abmeldeanfrage, Zwi- schenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifi- kationsangabe in SG6 LOC, sondern die An- gabe der Konfigurati- ons-ID in SG7 RFF+AGK.	
Strom	NB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	nur bei kME ohne RLM, mME
Strom	LF an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	nur bei kME ohne RLM, mME
Strom	NB an RB HKN-R		ID der Messlokation	

6.3.2 Übertragung von Energiemengen Strom

Tabellenspalte = Energiemenge (Strom) 13019

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemengen im Falle:

- > Lieferschein vom NB für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis,
- › Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB.

Bei der Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom) an den Empfänger ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier 7 (Prozessdatenbericht) zu verwenden.

Bei der Übermittlung des Lieferscheines vom NB für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis (Strom) ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z41 (Lieferschein Grund-/Arbeitspreis) zu verwenden.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an NB	Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der	ID der Marktlokation	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
		Ersatz-/Grundversorgung, Liefer- ende/Abmeldeanfrage, Zwi- schenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung		
Strom	MSB an LF	Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Marktlokation	
Strom	MSB an MSB	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifi- kationsangabe in SG6 LOC, sondern die An- gabe der Konfigurati- ons-ID in SG7 RFF+AGK.	Korrekturenergiemengen im Zeit- intervall zwischen zwei Messwer- ten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlo- kation (z. B. bei Zählerdefekt).
Strom	MSB an NB	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifi- kationsangabe in SG6 LOC, sondern die An- gabe der Konfigurati- ons-ID in SG7 RFF+AGK.	Korrekturenergiemengen im Zeit- intervall zwischen zwei Messwer- ten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlo- kation (z.B. bei Zählerdefekt).
Strom	MSB an LF	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifi- kationsangabe in SG6 LOC, sondern die An- gabe der Konfigurati- ons-ID in SG7 RFF+AGK.	Korrekturenergiemengen im Zeit- intervall zwischen zwei Messwer- ten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlo- kation (z. B. bei Zählerdefekt).
Strom	NB an LF	Lieferschein für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis	ID der Marktlokation	Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungsabrechnung, wenn nach Grundpreis/Arbeits- preis abgerechnet wird.
Strom	NB an RB HKN-R		ID der Marktlokation	

6.3.3 Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom

Tabellenspalte = Energiemenge u. Leistungsmax. 13016

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

- Lieferschein vom NB für Marktlokationen mit Arbeits-/Leistungspreis (Strom),
- > Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom),
- > Energiemenge und Leistungsmaximum.

Bei der Übermittlung des Lieferscheines vom NB für Marktlokationen mit Arbeits-/Leistungspreis (Strom) ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z42 (Lieferschein Arbeits-/Leistungspreis) zu verwenden. Bei allen anderen ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z28 (Energiemenge und Leistungsmaximum) zu verwenden.



Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Zeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene Monatsleistungsmaximum übertragen. Bei Verwendung des Codes Z42 (Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis) im BGM kann das Leistungsmaximum auch außerhalb des betrachtenden Zeitraums liegen.

Bei pauschalen Marktlokationen, für die ein Monatsleistungsmaximum benötigt wird, ist zur Ableitung der Monatsangabe des Lieferscheins das Endedatum SG26 DTM+156 der Rechnungsperiode aus der Rechnungsposition der INVOIC zu verwenden.

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, in dem das Monatsmaximum aufgetreten ist im SG10 DTM+306 zu übermitteln.

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

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an NB	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 Marktlokation	
Strom	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 Marktlokation	
Strom	NB an LF	Lieferschein für Marktlokationen mit Arbeits-/ Leistungspreis	ID der Marktlokation	Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungsabrechnung, wenn ein Arbeits-/Leistungspreis abgerechnet wird.

6.3.4 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom)

Tabellenspalte = Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung notwendiger Bewegungsdaten gemäß Netznutzungsvertrag und den Umgang mit Arbeit und Leistung bei unterjährigem Lieferantenwechsel von Marktlokationen deren Bilanzierungsgrundlage RLM ist bzw. GPKE Kapitel 6.1 Use-Case: Übermittlung der bisher gemessenen Arbeits- und Leistungswerte.

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 Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Arbeit im Kalenderjahr vor Liefer- beginn sowie bis zu zwei Monats- maxima	ID der Marktlokation	

6.3.5 Übertragung Energiemengen als Grundlage zur POG-Ermittlung

Tabellenspalte = Grundlage POG-Ermittlung 13028

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Energiemenge als Grundlage für die korrekte POG-Ermittlung.

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dazugehörigen Zeitraumes, welcher für den MSB für eine korrekte Ermittlung der POG relevant ist. Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit, für die die jeweilige Menge übertragen wird, erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

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

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an MSB	Energiemenge als Grundlage für die POG-Ermittlung	ID der Marktlokation	



6.3.6 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom

EDIFACT Stru	ktur	Beschr Prüfide	eibung entifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung	
Nutzdaten-Ko	nnfsegment	i ranac		13017		
UNB	00002			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	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X		
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ		
UNB	0019		t der Erstellung	Χ		
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstabei erlaubt sind.	
UNB		VL	Verrechnungsliste, Zählerstand	X		
	copfsegment					
UNH	00003	· ÷ · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		Muss		
UNH		· • · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	chten-Referenznummer	X		
UNH	0065	:	N Bericht über den Verbrauch	Χ		
LINILI	0053	S	messbarer Dienstleistungen Entwurfs-Version	v		
UNH		D 04B		X X		
UNH	0054	UN	Ausgabe 2004 - B UN/CEFACT	X		
UNH	0057	2.4c	Versionsnummer der	X		
UNH	0057	2.46	zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	۸		
eginn der N	achricht					
BGM	00004			Muss		
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	X		
BGM	1004	Dokum	entennummer	X		
BGM	1225	9	Original	X		
lachrichtend	latum					
DTM	00005			Muss		
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X		
DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00	
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ		
Referenzanga	aben					
6G1				Soll [1] ∧ [538]	[1] Sofern per ORDERS angefordert [538] Hinweis: Die Referenz auf	



EDIF/	ACT Stru	ıktur		Beschre	eibung	Zählerstand (Strom)	Bedingung
					ntifikator	13017	
561	DEF		00006			Mura	die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden.
SG1	RFF	1159	00006	ACI	Poantragungenummer	Muss X	
SG1 SG1	RFF RFF	1153 1154		AGI Referei	Beantragungsnummer nznummer	X X ([67] A ([529] V [553]))	[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. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist
Prüfic	dentifika	ator					
SG1	RFF		00009			Muss Muss	
SG1	RFF	1153	00000	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154		13017	Messw. Zählerstand (Strom)	X	
MP-II	D Absen	der					
SG2						Muss	
SG2	NAD		00010			Muss	
SG2	NAD	3035		MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Ansp	rechpar	tner					
SG4						Kann	
SG4	CTA		00011			Muss	
SG4	CTA	3139		IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	bindung		ng oder Bearbeiter	X	
SG4	Hullikat	ionsvei	Dilluulig				
SG4	сом		00012			Muss	
SG4	СОМ	3148		Kommı Identifi	unikationsadresse, kation	X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576]	[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch



EDIFA	ACT Stru	ktur		Beschr	_	Zählerstand (Strom)	Bedingung
				Prüfide	ntifikator	13017	
							Ziffern folgen
SG4	COM	3155		TE	Telefon	X [1P01]	
				EM	E-Mail	X [1P01]	
				AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	
				AL	Handy	X [1P01]	
				FX	Telefax	X [1P01]	
) Empfä	inger					
SG2						Muss	
SG2	NAD		00013	·		Muss	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9	GS1	Χ	
				293	DE, BDEW (Bundesverband	X	
					der Energie- und		
					Wasserwirtschaft e.V.)		
Absch	nitts-K	ontrolls	egment				
	UNS		00014			Muss	
	UNS	0081		D	Trennung von Kopf- und	X	
					Positionsteil		
Name	und A	dresse					
SG5						Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur
							einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD		00015			Muss	
SG5	NAD	3035		DP	Lieferanschrift	Χ	
Identi	ifikatior	sangab	е				
SG6						Muss	
SG6	LOC		00017			Muss	
SG6	LOC	3227		172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225		Bezeich	nnung	M [131] ∧ ([951] ∧ [510])	[131] wenn RFF+AGK
					Ü		(Konfigurations-ID) nicht
							vorhanden
							[510] Hinweis: Verwendung der ID
							der Messlokation
							[951] Format:
							Zählpunktbezeichnung
Gerät	enumm	ier					
SG7						Muss [131]	[131] wenn RFF+AGK
						• •	(Konfigurations-ID) nicht
							vorhanden
SG7	RFF		00023			Muss	
SG7	RFF	1153		MG	Gerätenummer	X	
SG7	RFF	1154		Geräte	nummer	X	
	guration						
SG7	5					Muss [35] \(\chi\) [132]	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
							in der Rolle MSB
							[132] wenn LOC+172
							(Identifikationsangabe) DE3225
							nicht vorhanden
SG7	RFF		00024			Muss	
SG7	RFF	1153		AGK	Anwendungsreferenznum	X	
					mer		
		1154		Konfigu	urations-ID	X [567]	[567] Hinweis: Es ist die
SG7	RFF	+ + - -				• •	
SG7	RFF	1154					Konfigurations-ID anzugeben, die
SG7	RFF	1154					Konfigurations-ID anzugeben, die im vorherigen
SG7	RFF	1134					



EDIFA	CT Stru	ıktur		Beschre Prüfide	eibung entifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung	
SG9	sition		00000			Muss		
SG9 SG9	LIN	1082	00026	Positio	nsnummer	Muss X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n	
	ktident	tifikatio	n				JI3 II	
SG9 SG9	PIA		00027			Muss		
SG9	PIA	4347	00027	5	Produktidentifikation	X		
SG9	PIA	7140		Mediur	m / OBIS-Kennzahl	X [501] ∧ [566]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden.	
SG9	PIA	7143		SRW	OBIS-Kennzahl	Х		
	enanga	ben						
SG10	QTY		00028			Muss Muss		
SG10	QTY	6063		220 67 Z18	Wahrer Wert Ersatzwert Vorläufiger Wert	X X [35] V ([32] Λ [77]) X [35] Λ [113]	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M der RB HKN-R [113] wenn SG7 RFF+AGK (Konfigurations-ID) vorhanden	
	QTY	6060		Menge		X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ [906] Format: max. 3 Nachkommastellen	
Ables SG10	edatum	1						
	DTM		00031			Soll [93] ∧ [128] ∧ [131] ∧ [569]	[93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [128] Wenn es sich um eine Ablesung handelt, welche keine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration ist (z.B. Kundenablesung). [131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokatio (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholun das SG9 LIN durchzuführen.	
SG10	DTM	2005		9	Bearbeitungs-/	Χ		
CC10	DTV	2200		Dot	Verarbeitungsdatum/-zeit		[111] \Monn CC10 DTM - 0 DF227	
2010	DTM	238U			oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X ([931] [111] ∧ [495]) ⊻ ([134] ∧ [135])	[111] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
			303 vorhanden [134] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [135] Der Wert an der Stelle CCYYMMDD muss ≤ dem Wert an der Stelle CCYYMMDD im DE2380 des DTM+137 sein [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X X	
Nutzungszeitpunkt			
SG10 DTM 00032		Muss [569]	[569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokation (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung das SG9 LIN durchzuführen.
SG10 DTM 2005	7 Gültigkeitsdatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB1] Λ [495] Λ ([130] V [133])	[130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs-/Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein. [133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf der Wert der Differenz zwischen dem Wert an der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein



	EDIFACT Struktur		entifikator	13017	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	
Ausführungs Änderungsz SG10	S- /				
SG10 DTM	0003	33		Soll [129] ∧ [569]	[129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel). [569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokation (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung das SG9 LIN durchzuführen.
SG10 DTM	2005	60	Konstruktionsänderungsdat um	X	
SG10 DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
Plausibilisie:	rungshinweis				
SG10 SG10 STS	0003	35		Soll ([92] ⊻ [93]) ∧ [126]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit
					Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen
SG10 STS	9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	Χ	······································
SG10 STS	9013	Z83	Kundenselbstablesung	X [5P01]	
		Z84	Leerstand	X [4P01] ⊻ [5P01]	
		Z85	Realer Zählerüberlauf geprüft	X [4P01] ⊻ [5P01]	
		Z86	Plausibel wg. Kontrollablesung	X [4P01] ⊻ [5P01]	
		Z87	Plausibel wg. Kundenhinweis	X [4P01] ⊻ [5P01]	
		ZC3 ZS2	Austausch des Ersatzwertes Wert auf Basis der	X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01]	
			modernen Messeinrichtung		_
n	ildungsverfah	re			
SG10 SG10 STS	0003	36		Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS	9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahre n	X	
SG10 STS	9013	Z88	Vergleichsmessung (geeicht)	X [4P01]	
		Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P01]	
		Z92 ZJ2	Interpolation Statistische Methode	X [4P01] X [4P01]	



EDIFACT C: L:	December 11 con	721.1	Dadin sun s
EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
SG10 STS 00003	.77	Soll [127] Λ [541]	[127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [541] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	Z34 Korrekturgrund	Χ	
SG10 STS 9013	z74 kein Zugang z75 Kommunikationsstörung z76 Netzausfall z77 Spannungsausfall z78 Gerätewechsel z79 Kalibrierung z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen z81 Messeinrichtung gestört/ defekt z82 Unsicherheit Messung zA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation zA1 Messwert unplausibel zA3 Falscher Wandlerfaktor zA4 Fehlerhafte Ablesung zA5 Änderung der Berechnung zA6 Umbau der Messlokation zA7 Datenbearbeitungsfehler zB0 Störung / Defekt Messeinrichtung zB9 Änderung Tarifschaltzeiten zC2 Tarifschaltgerät defekt Impulswertigkeit nicht	X [4P01] X [4P01] \(\times\) [5P01] X [4P01] \(\times\) [5P01]	
Grund der Ersatzwertbildung SG10	ausreichend		
SG10 STS 0003		Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9015	Z40 Grund der Ersatzwertbildung	X	
SG10 STS 9013	 Z74 kein Zugang Z75 Kommunikationsstörung Z76 Netzausfall Z77 Spannungsausfall Z78 Gerätewechsel Z79 Kalibrierung 	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	



EDIFACT Stru	uktur	Besch	reibung	Zählerstand (Strom)	Bedingung		
		Prüfid	lentifikator	13017			
		Z80	Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4P01]			
		Z81	Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4P01]			
		Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]			
		ZA0	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P01]			
		ZA1	Messwert unplausibel	X [4P01]			
		ZA3	Falscher Wandlerfaktor	X [4P01]			
		ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01]			
		ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01]			
		ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01]			
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] X [4P01]			
		ZB0	Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4PU1]			
		ZB9	Änderung Tarifschaltzeiten	X [4P01]			
		ZC2	Tarifschaltgerät defekt	X [4P01]			
		ZC4	Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P01]			
		ZT8	Anforderung in die Vergangenheit, zum angeforderten Zeitpunkt liegt kein Wert vor.	X [4P01]			
Nachrichten	-Endesegment						
UNT	00041			Muss			
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht		Х			
UNT	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X			
	ndesegment			NAvion			
UNZ	00042			Muss			
UNZ	0036		austauschzähler	X			
UNZ 0020		Daten	austauschreferenz	X			



6.3.7 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom

EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		ibung ntifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	Bedingung
		:	itilikatoi	13019	13010	13013	
Nutzdaten-Ko							
UNB	00002	LINOC	LINI/ECE 7-:-b	Muss	Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	X	
UNB	0004	·····	bsender	Χ	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID E	mpfänger	X	Χ	X	
UNB	0007	14	GS1	Χ	X	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
UNB	0017	Datum o	der Erstellung	X	Χ	Χ	
UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	Χ	Χ	Χ	
UNB	0020	Datenau	ıstauschreferenz	X [918]	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	EM	Energiemenge	X	Χ	Χ	
Nachrichtenk	opfsegment						
UNH	00003			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	X	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	Χ	
UNH	0057	2.4c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	X	
Beginn der N	achricht		-				
BGM	00004			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	7 Z27 Z28	Prozessdatenbericht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und	X	X	Х	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [492] wenn MP-ID in
		Z41 Z42	Leistungsmaximum Lieferschein Grund- / Arbeitspreis Lieferschein Arbeits- /	X [492] Λ [32] Λ [33]	X [492] ∧		NAD+MR aus Sparte Strom



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
			D		12010	42046		
			Prufide	ntifikator	13019	13016	13015	
				Leistungspreis		[32] ∧ [33]		
BGM				entennummer	X	X	X	
BGM			9	Original	Х	Х	Х	
Nachrichtend	latum	00005						
DTM		00005			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005		137	Dokumenten-/	Х	Х	Х	
DTM	2380			Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	Χ	
Referenzanga SG1	aben	00006			Soll [1] ∧ [68] Muss [35] ∧ ([38] ⊻ [113])	Soll [1] A [69]	Muss	[1] Sofern per ORDERS angefordert [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [68] Wenn BGM+7 vorhanden [69] Wenn BGM+Z28 vorhanden [113] wenn SG7 RFF+AGK (Konfigurations-ID) vorhanden
SG1 RFF	1153		AGI	Beantragungsnummer	X	X	X	
SG1 RFF	1154			nznummer	X ([529] V [553]) ⊻ ([531] ∧ [509])	X [528] V [553]	X [530]	[509] Hinweis: Falls es sich um eine Korrekturenergiemenge handelt, ist hier die Referenz auf die MSCONS anzugeben, in der der Zählerstand vorab übermittelt wurde. [528] Hinweis: Wert aus BGM+Z28 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von der ORDERS mit der die Anforderung von



EDIFACT Struktur				Beschre Prüfide	eibung ntifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	
									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. [531] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der MSCONS mit der der Zählerstand übermittelt wurde. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist
Refer	enz auf	vorheri	ige						-
		meldun							
MSB			.6						
SG1									
SG1	RFF		00008						
	dentifik	ator		: :					
	lentink	atoi						D.4	
SG1						Muss	Muss	Muss	
SG1	RFF		00009			Muss	Muss	Muss	
SG1	RFF	1153		Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG1	RFF	1154		13015 13016 13019	Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom)	X	Х	X	
MP-II) Abser	nder			,				-
SG2						Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD		00010			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035		MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9	GS1	Χ	Χ	Χ	
				293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
Anspr	echpar	tner		:					
SG4						Kann	Kann	Kann	
SG4	СТА		00011			Muss	Muss	Muss	
SG4	CTA	3139		IC	Informationsstelle	X	Х	X	
				·····					
SG4	CTA	3412		Aptellu	ng oder Bearbeiter	Χ	Χ	Х	



EDIFACT Struktur				Beschreibung		Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
				Prüfider	ntifikator	13019	13016	13015	
Komn	nunikat	ionsverbii	ndung						
SG4									
SG4	COM		0012			Muss	Muss	Muss	[]
SG4	COM	3148		Kommu	nikationsadresse,	X (([939] [142]) V ([940] [143])) A [576]	X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576]	X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576]	[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	сом	3155		TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
				EM	E-Mail	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
				AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
				AL FX	Handy Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
MP-IE) Empfä	inger				[=]	[==]	[==]	
SG2	•	Ü				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	(0013			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Abschnitts-Kontrollsegment									
	UNS		00014			Muss	Muss	Muss	
	UNS	0081		D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	X	
Name und Adresse SG5						[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben			
SG5	NAD		0015			Muss	Muss	Muss	
SG5	NAD	3035		DP	Lieferanschrift	X	X	X	
	ıtıkatior	nsangabe				NA	N4	N	
SG6 SG6	LOC) 10017			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
200	LUC	(00017			iviuss	iviuss	iviuss	



EDIFACT Struktur	Beschreil	oung	Energie-	Energie-	Arbeit	Bedingung
			menge (Strom)	menge u. Leistungs- max. (Strom)	Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
	Prüfident	ifikator	13019	13016	13015	
SG6 LOC 3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG6 LOC 3225	Bezeichn	ung	M [131] \(\) (([951] \(\) [510] \(\) [522]) \(\sum \) ([950] \(\) [514] \(\) ([523] \(\) [525])))	X [950] [514]	X [950] [514]	[131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnun g. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfigurations-ID						
SG7 RFF	00024		Muss [35] Λ [132] Λ [138]			[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [132] wenn LOC+172 (Identifikationsangabe) DE3225 nicht vorhanden [138] Wenn es sich um eine Korrekturenergiemenge auf einen Wert aus einem iMS handelt
SG7 RFF 1153		Anwendungsreferenznu	Χ			
SG7 RFF 1154	Konfigura	mmer ations-ID	X [567]			[567] Hinweis: Es ist die Konfigurations-ID anzugeben, die im



EDIFA	ACT Str	uktur		Beschre Prüfide	eibung ntifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	Bedingung
									vorherigen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde.
lfd. Po	osition					Muss	Muss	Muss [2002] Λ [502]	[502] Hinweis: Einmal für die Energiemenge von Beginn des Kalenderjahres bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte (wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres bis zum Lieferbeginn [2002] Segmentgruppe ist bis zu drei Mal je SG5 NAD+DP anzugeben
SG9	LIN		00026			Muss	Muss	Muss	
SG9	LIN	1082		Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ SG9	uktiden	tifikatio	n						
SG9	PIA		00027			Muss	Muss	Muss	
SG9	PIA	4347		5	Produktidentifikation	Χ	X	Χ	
SG9	PIA	7140			m / OBIS-Kennzahl	X ([68] ∧ [501] ∧ [566]) ⊻ ([90] ∧ [501])	X ([69] ∧ [501] ∧ [566]) ⊻ ([91] ∧ [501])	X [501]	[68] Wenn BGM+7 vorhanden [69] Wenn BGM+Z28 vorhanden [90] Wenn BGM+Z41 vorhanden [91] Wenn BGM+Z42 vorhanden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden.
SG9	PIA	7143		SRW Z02	OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	Х	X [79] X [78]	X	[78] Wenn SG9 PIA+5+1-66?:13.6.0/1- 66?:14.6.0/1-66?:13.9. 0/1-66?:14.9.0 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	Bedingung
					[79] Wenn SG9 PIA+5+1-66?:13.6.0/1- 66?:14.6.0/1-66?:13.9. 0/1-66?:14.9.0 nicht vorhanden
Mengenangaben SG10 SG10 QTY 0002	0	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY 6063	220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert 218 Vorläufiger Wert 231 Angabe für Lieferschein	X [68] X [68] Λ ([35] V ([32] Λ [77]))	X [69] X [69] X [35] ^ [69] X [91]	X X	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [68] Wenn BGM+7 vorhanden [69] Wenn BGM+Z28 vorhanden [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [90] Wenn BGM+Z41 vorhanden [91] Wenn BGM+Z42 vorhanden
SG10 QTY 6060 Beginn Messperiode	Menge	X ([902] A [906] [46]) V ([910] A [906] [62]) V ([910] A [906] [144])	X [902] A [906]	X [902] A [906]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [144] Wenn Wert in SG7 RFF+AGK DE1154 (Konfigurations-ID) vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
SG10 DTM 0002	9	Muss	Muss [73]	Muss [27]	[27] Wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden [73] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?: 3.9.0/1-b?:4.9.0/1-66?: 13.9.0/1-66?:14.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien)



EDIFACT	Γ Strul	ktur		Beschre		Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
				Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
									vorhanden
SG10 D	DTM	2005		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	X	
SG10 D	DTM	2380			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X ((([UB1] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38]) ⊻ ([931] [144])) ∧ [495])	X [UB1] Λ [495]	X [UB1] Λ [495]	[38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [119] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Marktlokation angegeben ist [144] Wenn Wert in SG7 RFF+AGK DE1154 (Konfigurations-ID) vorhanden [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 D	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	X	Χ	
Ende Me	esspei	riode							
SG10 D			00030			Muss	Muss [73]	Muss [27]	[27] Wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden [73] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?: 3.9.0/1-b?:4.9.0/1-66?: 13.9.0/1-66?:14.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden
SG10 D	MTC	2005		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Χ	Χ	Х	
SG10 D	ОТМ	2380			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X ((([UB1] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38]) ⊻ ([931] [144])) ∧ [495])	X [UB1] A [495]	X [UB1] A [495]	[38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [119] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Marktlokation angegeben ist [144] Wenn Wert in SG7 RFF+AGK DE1154 (Konfigurations-ID) vorhanden [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00



EDIFA	CT Stru	ıktur		Beschre	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
				Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
SG10	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Χ	Х	
	ngsperi	iode							
SG10 SG10	DTM		00034				Muss [72]	Muss [28]	[28] Wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 nicht vorhanden [72] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.6.0/1-b?: 3.6.0/1-b?:4.6.0/1-66?: 13.6.0/1-66?:14.6.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden
SG10	DTM	2005		306	Leistungsperiode		X	Χ	
SG10	DTM	2380			oder Uhrzeit oder		X	Χ	
	DT14				nne, Wert				
	DTM			610	ССҮҮММ		X	X	
SG10	omsieri	ungshin	iweis						
SG10	STS		00035			Soll ([92] ⊻ [93]) ∧ [126]	Soll ([92] ⊻ [93]) ∧ [126]		[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweis e vorliegen
SG10	STS	9015		Z33	Plausibilisierungshinweis	X	X		
SG10		9013		Z83 Z84 Z85 Z86 Z87 ZC3	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung Plausibel wg. Kundenhinweis Austausch des Ersatzwertes	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01]	$\begin{array}{c} [5P01] \\ X \ [4P01] \ \underline{\vee} \\ [5P01] \\ X \ [4P01] \ \underline{\vee} \\ [5P01] \\ X \ [4P01] \ \underline{\vee} \\ [5P01] \end{array}$		
	wertbil	dungsv	erfahre						
n SG10									
SG10	STS		00036			Muss [92]	Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10	STS	9015		Z32	Ersatzwertbildungsverfa hren	Χ	Х	Χ	
SG10	STS	9013		Z88 Z89	Vergleichsmessung (geeicht) Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [568] Hinweis:



EDIFACT Str	uktur		Beschre	eibung ntifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	
			Z92 ZJ2 ZSO	Interpolation Statistische Methode Ersatzwertbildungsverfa hren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X [4P01] X [4P01] X [46] ^ [568]	X [4P01] X [4P01] X [46] ^ [568]	X [4P01] X [4P01]	Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden.
Korrekturgri SG10 SG10 STS	und	00037			Soll [127] A [541]	Soll [127] A [541]		[127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [541] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS	9015		Z34	Korrekturgrund	X	Χ		
SG10 STS	9013		Z74	kein Zugang	X [4P01]	X [4P01]		
			Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01]	X [4P01]		
			Z76	Netzausfall	X [4P01]	X [4P01]		
			Z77	Spannungsausfall	X [4P01]	X [4P01]		
			Z78	Gerätewechsel	X [4P01]	X [4P01]		
			Z79	Kalibrierung	X [4P01]	X [4P01]		
			Z80	Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4P01]	X [4P01]		
			Z81	Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P01]	X [4P01]		
			Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	X [4P01]		
			ZA0	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P01]	X [4P01]		
			ZA1	Messwert unplausibel	X [4P01]	X [4P01]		
			ZA3	Falscher Wandlerfaktor		X [4P01] ⊻		



Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	vor	
Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
ZA4 Fehlerhafte Ablesung ZA5 Änderung der Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation ZA7 Datenbearbeitungsfehler ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung ZB9 Änderung Tarifschaltzeiten ZC2 Tarifschaltgerät defekt ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend ZJ8 Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall	[5P01] X [4P01] ⊻	[5P01] × [4P01] × [5P01]		
	Muss [92]	Muss [92]		[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
Z40 Grund der Ersatzwertbildung	Χ	Х		
 kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/defekt Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler Störung / Defekt Messeinrichtung Änderung Änderung Tarifschaltzeiten 	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]		[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [570] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen und kommuniziert wurden.
	Prüfidentifikator ZA4 Fehlerhafte Ablesung ZA5 Änderung der Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation ZA7 Datenbearbeitungsfehler ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung ZB9 Änderung Tarifschaltzeiten ZC2 Tarifschaltgerät defekt ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend ZJ8 Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall ZJ9 Energiemenge aus dem ungepairten Zeitintervall ZJ9 Energiemenge aus dem ungepairten Zeitintervall Z74 kein Zugang Z75 Kommunikationsstörung Z76 Netzausfall Z77 Spannungsausfall Z78 Gerätewechsel Z79 Kalibrierung Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Z81 Messeinrichtung gestört/defekt Z82 Unsicherheit Messung ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation ZA1 Messwert unplausibel ZA3 Falscher Wandlerfaktor ZA4 Fehlerhafte Ablesung ZA5 Änderung der Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation ZA7 Datenbearbeitungsfehler ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung ZB9 Änderung ZB9 Änderung	Prüfidentifikator 13019 ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ⊻ [5P01] ZA5 Änderung der Berechnung [5P01] ∑ [5P01] ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] ⊻ [5P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] ⊻ [5P01] ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung [5P01] ∑ [5P01] ZB9 Änderung Anderung Messeinrichtung [5P01] ∑ [5P01] ZC2 Tarifschaltzeiten [5P01] ∑ [5P01] [5P01] ∑ [5P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend X [4P01] ∑ [5P01] ZJ8 Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall X [4P01] ∑ [5P01] ZJ9 Energiemenge aus dem Ungepairten Zeitintervall X [4P01] ∑ [5P01] ZJ9 Energiemenge aus dem Ungepairten Zeitintervall X [4P01] ∑ [5P01] ZJ9 Kein Zugang X [4P01] X [4P01] X [4P01] ∑ [5P01] Z74 Kein Zugang X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] Z75 Kommunikationsstörung X [4P01] X [4P01] Z76 Netzausfall X [4P01] X [4P01] Z77 Spannungsausfall X [4	Prüfidentifikator	Prüfidentifikator



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
	ZC2 ZC4	Tarifschaltgerät defekt Impulswertigkeit nicht	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]		
	ZS9	ausreichend Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X [46] ∧ [570]	X [46] ∧ [570]		
Grundlage der Energiemenge SG10						
SG10 STS 00040			Muss [68] ∧ [35] ∧ [46] ∧ [2003]			[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [68] Wenn BGM+7 vorhanden [2003] Segmentgruppe ist genau zwei Mal je SG9 LIN anzugeben
SG10 STS 9015	10	Messklassifizierung	X			
SG10 STS 4405	Z37 Z38	Zählerstand zum Beginn der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert Zählerstand zum Beginn der angegebenen	X [83] ∨ ([87] ∧ [544]) X [84] ∨ ([88] ∧ [545])			[83] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z38 nicht vorhanden [84] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z39 nicht vorhanden [85] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z36 nicht vorhanden
	Z39	Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung	X [86]			[86] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z37 nicht vorhanden [87] Wenn der Wert in DTM+163 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in SG9 PIA+5 DE7140 der früheste angegebene Zeitpunkt ist [88] Wenn der Wert in DTM+164 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in SG9 PIA+5 DE7140 der späteste angegebene Zeitpunkt ist [544] Hinweis: Bei einer Mengenaufteilung (z. B.



EDIFACT Stru	ıktur		Beschreibung Prüfidentifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	Bedingung
							Aufgrund einer Abgrenzung) für SG6 LOC+172 muss für den frühesten angegebenen Zeitpunkt zum Beginn des Zeitintervalls (über alle Wiederholungen der LIN-Segmente derselben SG6 LOC+172 hinweg) zu jeder OBIS-Kennziffer ein Zählerstand vorhanden und kommuniziert sein. [545] Hinweis: Bei einer Mengenaufteilung (z. B. Aufgrund einer Abgrenzung) für SG6 LOC+172 muss für den spätesten angegebenen Zeitpunkt zum Ende des Zeitintervalls (über alle Wiederholungen der LIN-Segmente derselben SG6 LOC+172 hinweg) zu jeder OBIS-Kennziffer ein Zählerstand vorhanden und kommuniziert sein.
Nachrichten-	Endese	_					
UNT		00041	Association Community	Muss	Muss	Muss	
UNT	0074		Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT	0062		Nachrichten-Referenznummer	X	X	Х	
Nutzdaten-E	ndesegr	ment					
UNZ		00042		Muss	Muss	Muss	
UNZ	0036		Datenaustauschzähler	Χ	Χ	Χ	
UNZ	0020		Datenaustauschreferenz	Χ	Χ	Χ	



6.3.8 Anwendungsübersicht Grundlage POG-Ermittlung

EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Grundlage POG-Ermittlung	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13028	
Nutzo	daten-K	opfsegment				
	UNB	00002			Muss	
	UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	
	UNB	0002	3	Version 3	Χ	
	UNB	0004	MP-ID A	Absender	Χ	
	UNB	0007	14	GS1	Χ	
			500	DE, BDEW (Bundesverband	X	
				der Energie- und		
	LINID		MAD ID I	Wasserwirtschaft e.V.)	V	
	UNB	0010	 :	Empfänger	X	
	UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
	UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
	UNB	0019	*·····	der Erstellung	X	
	UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
	UNB	0026	EM	Energiemenge	X	
Nachi		copfsegment				
	UNH	00003			Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	
	UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen		
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
	UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
	UNH	0057	2.4c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Begin	n der N BGM	achricht 00004			Muss	
	BGM	1001	Z85	Grundlage POG-Ermittlung	X	
	BGM		<u> </u>	entennummer	X	
		1225	9	Original	X	
Nachi	richten		! -	0	^	
IVUCIII	DTM	00005			Muss	
	DTM		137	Dokumenten-/	X	
	DTM	2380	Datum	Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum
	DIM	2380		nne, Wert	A [931] [494]	muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Prüfic	dentifika	ator				
SG1					Muss	
SG1	RFF	00009	<u></u>		Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13028	Grundlage POG-Ermittlung	X	



EDIFA	CT Stru	ktur		Beschre	eibung	Grundlage POG-Ermittlung	Bedingung
				Prüfide	ntifikator	13028	
MP-ID) Absen	der					
SG2						Muss	
SG2	NAD		00010			Muss	
SG2	NAD	3035		MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Anspr	echpar	tner					
SG4						Kann	
SG4	СТА		00011			Muss	
SG4	СТА	3139		IC	Informationsstelle	Χ	
SG4	CTA	3412		:	ng oder Bearbeiter	X	
	nunikat	ionsver	bindung				
SG4	CO14		00013			NA	
SG4 SG4	COM	3148	00012	Varan	nikationsadresse,	Muss X (([939] [142]) V ([940]	[142] wenn im DE3155 in
55.4	COM	2155		Identifi		[143])) \([576]	demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	СОМ	3155		TE EM	Telefon E-Mail	X [1P01] X [1P01]	
				AJ	weiteres Telefon	X [1PO1] X [1PO1]	
				AL	Handy	X [1PO1]	
				FX	Telefax	X [1P01]	
) Empfä	inger					
SG2			00015			Muss	
SG2	NAD	2025	00013		Na ab dabbas a £2	Muss	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	X (117)	[117] Nium MAD ID and Caranta Character
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055		MP-ID 9	GS1	X [117] X	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
3G2	NAD	3055		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	
Absch		ontrolls	egment				
	UNS		00014			Muss	
	UNS	0081		D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
	und A	dresse					
SG5						Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben



EDIF <i>A</i>	CT Stru	ıktur		Beschi	reibung	Grundlage POG-Ermittlung	Bedingung
				Prüfid	entifikator	13028	
SG5	NAD		00015			Muss	
SG5	NAD	3035		DP	Lieferanschrift	X	
Identi	fikation	nsangab	е				
SG6						Muss	
SG6	LOC		00017			Muss	
SG6	LOC	3227		172	Meldepunkt	Χ	
SG6	LOC	3225		Bezeio	hnung	X [950] [514]	[514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID
	osition						
SG9			00000			Muss	
SG9	LIN	4000	00026			Muss	[000] 5
SG9	LIN	1082		Positio	onsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	ıktident	tifikatio	n	:			
SG9							
SG9	PIA		00027			Muss	
SG9	PIA	4347		5	Produktidentifikation	X	
SG9	PIA	7140		Mediu	m / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143		SRW	OBIS-Kennzahl	Х	
Meng	enanga	aben					
SG10						Muss	
SG10	QTY		00028			Muss	
SG10		6063		Z47	Grundlage POG-Ermittlur		
SG10	QTY	6060		Menge	5	X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Begin	n Mess	periode					
SG10							
SG10	DTM		00029			Muss	
SG10	DTM	2005		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10	DTM	2380			n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB1] Λ [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
SG10	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
	Messpe						
SG10							
	DTM		00030			Muss	
	DTM	2005		164	Verarbeitung,	X	
					Endedatum/-zeit		
	DTM			:	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB1] ∧ [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
SG10	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	richten-	-Endese					
	richten- UNT		gment 00041			Muss	
	richten-	-Endese 0074		Anzah Nachr	l der Segmente in einer icht	Muss X	



EDIFACT Struktu	r	Beschreibung Prüfidentifikator	Grundlage POG-Ermittlung 13028	Bedingung
Nutzdaten-Endes	segment			
UNZ	00042		Muss	
UNZ 00	36	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 00	20	Datenaustauschreferenz	X	



6.4 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas

6.4.1 Übertragung von Zählerständen Gas

Tabellenspalte = Zählerstand (Gas) 13002

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen in der Sparte Gas.

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 Zeitpunkts Angabe:

Der Zeitpunkt in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitpunktbezogene Ablesung war (z. B. Einzug, Einbau).

Der Zeitpunkt in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitraumbezogene Ablesung war (z. B. Turnus, Zwischenablesung).

Der Zeitpunkt in SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) 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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Gas	MSB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	
Gas	NB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	
Gas	NB an LF	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	
Gas	NB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	
Gas	LF an NB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	

6.4.2 Übertragung von Energiemengen Gas

Tabellenspalte = Energiemenge (Gas) 13009

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemengen in der Sparte Gas.



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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Gas	NB an LF	Energiemenge beliebiger Zeitraum	ID der Marktlokation	für die Übermittlung der Energie- menge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten und für rechne- risch ermittelte Messwerte
Gas	NB an LF	Marktlokation ohne Messlokation	ID der Marktlokation	für rechnerisch ermittelte Mess- werte
Gas	NB an LF	Brennwert und Zustandszahl	ID der Messlokation	Für die Übermittlung von Abrech- nungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Ge- schäftsdatenanfrage angeforder- ten Zeitraum.
Gas	NB an LF	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Zur Übermittlung der Korrektur- energiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).



6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas

EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13002	13009	
Nutzdaten-K	opfsegme	ent					
UNB		00002			Muss	Muss	
UNB	0001		UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	Χ	
UNB	0002		3	Version 3	X	X	
UNB	0004		MP-ID	Absender	X	X	
UNB	0007		14	GS1	Χ	Х	
			502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB	0010		MP-ID I	Empfänger	X	X	
UNB	0007		14	GS1	X	X	
			502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB	0017		Datum	der Erstellung	Χ	X	
UNB	0019		Uhrzeit	der Erstellung	X	Χ	
UNB	0020		Datena	ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026		EM VL	Energiemenge Verrechnungsliste, Zählerstand	Х	Х	
Nachrichten	confsegm	ent		Lamerstana			
UNH		00003			Muss	Muss	
UNH	0062		Nachrio	hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065			Bericht über den	X	X	
OMIT	0003		S	Verbrauch messbarer Dienstleistungen	^	^	
UNH	0052		D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	
UNH	0054		04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	Χ	
UNH	0051		UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	
UNH	0057		2.4c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	х	
Beginn der N	achricht						
BGM		00004			Muss	Muss	
BGM	1001		7	Prozessdatenbericht	X	Χ	
BGM	1004		Dokum	entennummer	X	X	
BGM	1225		9	Original	X	X	
Nachrichten							
DTM		00005			Muss	Muss	
DTM	2005		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Х	
Referenzang	aben						
SG1					Soll [1] A [538]	Soll [1]	[1] Sofern per ORDERS



EDIF	ACT Stru	ıktur	Beschreibung	Zählerstand	Energiemenge	Bedingung
,,			Prüfidentifikator	(Gas)	(Gas)	
			Prufidentifikator	13002	13009	
					Muss [32] ∧ [33] ∧ [38]	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 [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden.
SG1	RFF	00006	*	Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	AGI Beantragungsnummer	X	X	
SG1	RFF	1154	Referenznummer	X [529]	X [529] ⊻ ([531] ∧ [509])	[509] Hinweis: Falls es sich um eine Korrekturenergiemenge handelt, ist hier die Referenz auf die MSCONS anzugeben, ir 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.
		vorherige				
Stam MSB	maater	meldung des				
SG1				Soll [129] ∧ [546]		[129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel). [546] Hinweis: Eine Referenz auf die Stammdatenänderung des Gerätewechsels ist immer anzugeben, wenn diese dem Sender vorliegt.
SG1	RFF	00008		Muss		
SG1	RFF	1153	Z30 Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB	X		
SG1	RFF	1154	Referenz, Identifikation	X [530]		[530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat.
Prüfi	dentifik	ator				
SG1				Muss	Muss	
SG1		00009	÷	Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13 Prüfidentifikator	Χ	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung	
				Prüfide	ntifikator	13002	13009	
SG1	RFF	1154		13002 13009	Messw. Zählerstand (Gas) Messwert Energiemenge (Gas)	X	Х	
MP-II) Absen	der			,			
SG2 SG2	NAD		00010			Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	00010	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [118]	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055		9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
SG4	rechpar	tner				Kann	Kann	-
SG4			00011			Muss	Muss	
SG4	CTA	3139		IC	Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	3412			ng oder Bearbeiter	X	X	-
SG4		ionsveri	oindung					
SG4	СОМ		00012			Muss	Muss	F
SG4		3148		Kommu Identifil	nikationsadresse, kation	X (([939] [142]) V ([940] [143])) Λ [576] X [1P01]		[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE , FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeicher @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	COM	3155		EM AJ AL FX	E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
SG2) Empfä	inger				Muss	Muss	
SG2	NAD		00013			Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035 3039		MR MP-ID	Nachrichtenempfänger	X X [118]	X X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte
SG2	NAD	3055		9	GS1	X	X	Gas

Abschnitts-Kontrollsegment



EDIFACT Struktur			Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge	Bedingung	
				Prüfidentifikator	(Gas) 13002	(Gas) 13009	
	UNS		00014		Muss	Muss	
	UNS	0081		D Trennung von Kopt Positionsteil	f- und X	X	
Name S G5	e und A	dresse			Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD		00015		Muss	Muss	
SG5	NAD	3035		DP Lieferanschrift	X	X	
	ifikatior	nsangab	е				
SG6					Muss	Muss	
SG6	LOC	2227	00017		Muss	Muss	
SG6 SG6	LOC	3227 3225		172 Meldepunkt Bezeichnung	X X [951] [510]	X ([051] [510] A	[510] Hinweis: Verwendung
						([522] ∨ [524])) ∨ ([950] [514] ∧	der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge 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 Lieferante über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum handelt. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
	tenumn	ner			Muse		
SG7 SG7	RFF		00023		Muss Muss		
SG7	RFF	1153	30023	MG Gerätenummer	X		
SG7	RFF	1154		Gerätenummer	X		
	osition						-
SG9					Muss	Muss	
SG9	LIN		00026		Muss	Muss	
SG9	LIN	1082		Positionsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n



EDIFA	EDIFACT Struktur			Beschre Prüfidei	ibung ntifikator	Zählerstand (Gas) 13002	Energiemenge (Gas) 13009	Bedingung
Produ SG9	ktiden	tifikatio	n					
SG9	PIA		00027			Muss	Muss	
SG9 SG9	PIA PIA	4347 7140		Mediun	Produktidentifikation n / OBIS-Kennzahl	X X [501]	X X [51] ∧ [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 und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143		SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	
Menge SG10 SG10	enanga OTY	aben	00028			Muss Muss	Muss Muss	-
SG10		6063		220 67 201 20 187 218	Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert Prognosewert Vorläufiger Wert	X X [32] X [35] ∧ [36] ∧ [12] X [35] ∧ [36] ∧ [12] X [32] ∧ [12]	X X ([32] \(([33] \() [36] \(\) ([42])) X ([35] \(([33] \() [36]) \(\) [12])	[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?:54.0.20/7-0?: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+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 NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB
SG10	QTY	6060		Menge		X ([902] ∧ [906]) V ([902] ∧ [907] [48])	X ([902] \(\) [937] [46] \(\) [573]) \(\) ([902] \(\) [907] [48] \(\) [62]) \(\) ([910] \(\) [906] [62])	[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 [573] Hinweis: Eine Energiemenge in der Sparte Gas ist gemäß DVGW G685 Arbeitsblatt 4 Kapitel 5.3 auf ganze Kilowattstunden zu runden. [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Gas) 13002	Energiemenge (Gas) 13009	Bedingung
				Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle
Beginn Messperiode				
SG10 DTM 00029		Muss [11]	Muss	[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	Χ	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB2]	X ((([UB2] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38])) ∧ [495])	[38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [119] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Marktlokation angegeben ist [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende Messperiode				
SG10 SG10 DTM 00030		Muss [11]	Muss	[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, Endedatum/-zeit	Χ	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB2]	X ((([UB2] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38])) ∧ [495])	[38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [119] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Marktlokation angegeben ist [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ablesedatum				
SG10 DTM 00031		Soll [12] ∧ [93] ∧ [128]		[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 [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [128] Wenn es sich um eine Ablesung handelt, welche keine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration ist



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand	Energiemenge	Bedingung
ESII NOT Struktur		(Gas)	(Gas)	25411194119
	Prüfidentifikator	13002	13009	
SG10 DTM 2005	9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsda zeit	X atum/-		
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	r X ([931] [111] ∧ [495]) ⊻ ([134] ∧ [135])		[111] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden [134] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [135] Der Wert an der Stelle CCYYMMDD muss ≤ dem Wert an der Stelle CCYYMMDD im DE2380 des DTM+137 sein [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHI	X MMZZZ X		
Nutzungszeitpunkt				
SG10				
SG10 DTM	00032	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	7 Gültigkeitsdatur	n/-zeit X		
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit ode Zeitspanne, Wert	T X [UB2] Λ [495] Λ ([130] V [133])		[130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein. [133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt)



EDIFA	CT Stru	ktur		reibung entifikator	Zählerstand (Gas) 13002	Energiemenge (Gas) 13009	Bedingung
							noch das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf der Wert der Differenz zwischen dem Wert an der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
SG10	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X		
	nrungs- ungszei	/ tpunkt					
SG10	DTM	0003	3		Soll [12] ∧ [129]		[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 [129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel).
SG10	DTM	2005	60	Konstruktionsänderungs datum	Х		
SG10	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]		[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X		
	bilisieru	ingshinweis					
SG10 SG10	STS	0003.			Soll ([92] ⊻ [93] ⊻ [94]) ∧ [126]		[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen
SG10	STS	9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	X	X	
SG10	STS	9013	Z83 Z84 Z85 Z86	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung	$X [5P01]$ $X [4P01] oldsymbol{ oldsym$	$X [5P01]$ $X [4P01] oldsymbol{ leq} [5P01] oldsymbol{ leq} [6P01] oldsymbol{ leq} [5P01] oldsymbol{ leq} [6P01] oldsymbol{ leq} [6P01] oldsymbol{ leq} X [4P01] oldsymbol{ leq}$	



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfide	ntifikator	13002	13009	
	ZC3	Kundenhinweis Austausch des	[5P01] ⊻ [6P01] X [5P01]	[5P01] ⊻ [6P01] X [5P01]	
	ZR5	Ersatzwertes Rechenwert	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01] ⊻ [6P01]	[5P01] ⊻ [6P01]	
Ersatzwertbildungsverfahre					
n SG10					
SG10 STS 00036			Muss [92] ⊻ [94]	Muss [92] ⊻ [94]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
SG10 STS 9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfa hren	Х	X	
SG10 STS 9013	Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P01] ⊻ [6P01]	X [4P01] ⊻ [6P01]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11
	Z90	Messwertnachbildung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	Stellen
	704	aus geeichten Werten	[6P01]	[6P01]	[568] Hinweis: Verwendung ist
	Z91	Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten	X [4P01] ⊻ [6P01]	X [4P01] ⊻ [6P01]	nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation
	Z92	Interpolation	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	handelt und auf Ebene der
	700	Halkannank	[6P01]	[6P01]	Messlokation unterschiedliche
	Z93	Haltewert	X [4P01] ⊻ [6P01]	X [4P01] ⊻ [6P01]	Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert
	Z94	Bilanzierung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	wurden.
		Netzabschnitt	[6P01]	[6P01]	
	Z95	Historische Messwerte	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[6P01]	[6P01]	
	ZQ8	Aufteilung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
	ZQ9	Verwendung von Werten	[6P01] X [4P01] ⊻	[6P01] X [4P01] ⊻	
	ZQS	des Störmengenzählwerks	[6P01]	[6P01]	
	ZR0	Umgangs- und	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Korrekturmengen	[6P01]	[6P01]	
	ZS0	Ersatzwertbildungsverfa hren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation		X [46] ∧ [568]	
Korrekturgrund					
SG10 STS 00037			Soll [127] ∧ [559]	Soll [127] ∧ [559]	[127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist
			[1	[000]	[559] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Zählerstand	Energiemenge	Bedingung
			(Gas)	(Gas)	
	Prüfide	entifikator	13002	13009	
					nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	Z34	Korrekturgrund	X	X	
SG10 STS 9013	Z74	kein Zugang	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	Z76	Netzausfall	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	Z78	Gerätewechsel	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	Z80	Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	Z81	Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	Z98	Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X [4P01] ⊻ [6P01]	X [4P01] ⊻ [6P01]	
	Z99	Mengenumwertung unvollständig	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	ZA0	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	ZA1	Messwert unplausibel	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	ZA4	Fehlerhafte Ablesung	$X [4P01] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Zählerstand	Energiemenge	Bedingung
			(Gas)	(Gas)	
	Prüfide	ntifikator	13002	13009	
			[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01] ⊻	[5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
	740	Brennwertkorrektur	[8P01]	[8P01]	
	ZA8	Brennwertkorrektur	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZA9	Z-Zahl-Korrektur	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01] ⊻	[5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
		C: " / D	[8P01]	[8P01]	
	ZB0	Störung / Defekt	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Messeinrichtung	[5P01] ⊻ [6P01] ⊻	[5P01] ⊻ [6P01] ⊻	
			[7P01] ±	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZC4	Impulswertigkeit nicht	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		ausreichend	[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZJ9	Energiemenge aus dem		X [4P01] ⊻	
		ungepairten Zeitintervall		[5P01]	
	ZR1	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		geeichtem Messgerät	[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻ [8P01]	[7P01] ⊻ [8P01]	
	ZR2	gestörte Werte	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Bester to 11 or to	[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZR3	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		eichrechtskonformen	[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
		Messgeräten	[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
	704	Kansistar	[8P01]	[8P01]	
	ZR4	Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
		Syncinonprulung	[8P01] ± [7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
Grund der			- •		_
Ersatzwertbildung					
SG10					
SG10 STS 00038			Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063
					mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9015	Z40	Grund der	Х	Х	
	<u>.</u>	Ersatzwertbildung			
SG10 STS 9013	Z74	kein Zugang	X [4P01]	X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6
	Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01]	X [4P01]	LOC+172 DE3225 genau 11
	Z76 Z78	Netzausfall Gerätewechsel	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	Stellen [570] Hinweis: Verwendung ist
	Z/0 Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	nur zulässig, wenn es sich um
		der Betriebsbedingungen	A [O 1]	A [11 0.1.1]	1:n Beziehung zwischen
	Z81	Messeinrichtung	X [4P01]	X [4P01]	Markt- und Messlokation
	-	J		• •	



ED15 : 0= 0:		ь .		7 01 1		D. II
EDIFACT Stru	uktur	Beschi	reibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13002	13009	
			gestört/defekt			handelt und auf Ebene der
		Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	X [4P01]	Messlokation unterschiedliche
		Z98	Berücksichtigung	X [4P01]	X [4P01]	Gründe für die
			Störmengenzählwerk			Ersatzwertbildung vorliegen
		Z99	Mengenumwertung unvollständig	X [4P01]	X [4P01]	und kommuniziert wurden.
		ZA0	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA1	Messwert unplausibel	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01]	X [4P01]	
		ZB0	Störung / Defekt	X [4P01]	X [4P01]	
			Messeinrichtung			
		ZC4	Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P01]	X [4P01]	
		ZR1	Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X [4P01]	X [4P01]	
		ZR2	gestörte Werte	X [4P01]	X [4P01]	
		ZR3	Wartungsarbeiten an	X [4P01]	X [4P01]	
			eichrechtskonformen			
			Messgeräten			
		ZR4	Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4P01]	X [4P01]	
		ZS9	Grund der		X [46] ∧ [570]	
			Ersatzwertbildung			
			gemäß Angaben auf			
			Ebene der Messlokation			
		ZT8	Anforderung in die	X [4P01]		
			Vergangenheit, zum			
			angeforderten Zeitpunkt			
			liegt kein Wert vor.			
Gasqualität						
SG10						
SG10 STS	00039			Soll [97]	Soll [97]	[97] Wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10 STS	9015	Z31	Gasqualität	Χ	Χ	
SG10 STS	9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	X	X	
	-Endesegment				,	-
UNT	00041			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah	l der Segmente in einer	X	X	
OIVI	JU/ T	Nachr	-	Λ		
UNT	0062	Nachr	chten-Referenznummer	X	X	
Nutzdaten-E	ndesegment					
UNZ	00042			Muss	Muss	
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	X	Χ	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	X	Χ	
		:		-	**	



7 Lastgänge

7.1 Generelles zur 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 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 Tarifzuordnungen Verwendung finden, kann dem jeweiligen Wert in SG10 QTY DE6060 über die SG10 STS DE4405 ein eigener Tarif zugewiesen werden.

Sollen Daten von mehreren 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).

7.2 Lastgang Strom

7.2.1 Übertragung von Lastgängen Strom

Tabellenspalte = Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt, Netzlokation 13018

Tabellenspalte = Lastgang Marktlokation, Tranche 13025

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines Lastgangs in der Sparte Strom.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall Prüfidentifikator: 13018

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an MSB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation	
Strom	MSB an NB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	Für Zeiträume (Messperiode) bis einschließlich 01.01.2024, 00:00 Uhr:	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wand- lerfaktor bei der Über-
			ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichti- gung Trafoverluste) dann ist der/die gemessene/n Last- gang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errech-	mittlung bereits mit eingerechnet.



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
			nete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation zu nutzen. Hinweis: 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 ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen.	
			Für Zeiträume (Messperiode) ab 01.01.2024, 00:00 Uhr, für den Lastgang Wirkarbeit:	
			ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichti- gung Trafoverluste) dann ist der/die gemessene/n Last- gang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errech- nete Lastgang mit dem Anwen- dungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation zu nutzen.	
			Hinweis: 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 ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen.	
			Für Zeiträume (Messperiode) ab 01.01.2024, 00:00 Uhr, für den Lastgang Blindarbeit: ID der Messlokation Für den Lastgang Blindarbeit auf Ebene der Messlokation	
			Hinweis: Für den Lastgang Blindarbeit auf Ebene der Netzlokation ist eben- falls der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13018 zu nutzen.	
Strom	MSB an LF	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	Für Zeiträume (Messperiode) bis einschließlich 01.01.2024, 00:00 Uhr: ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann ist der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation zu nutzen.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wand- lerfaktor bei der Über- mittlung bereits mit eingerechnet.



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
			Hinweis: 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 ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen.	
			Für Zeiträume (Messperiode) ab 01.01.2024, 00:00 Uhr, für den Lastgang Wirkarbeit:	
			ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichti- gung Trafoverluste) dann ist der/die gemessene/n Last- gang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errech- nete Lastgang mit dem Anwen- dungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation zu nutzen.	
			Hinweis: 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 ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen.	
			Für Zeiträume (Messperiode) ab 01.01.2024, 00:00 Uhr, für den Lastgang Blindarbeit:	
			ID der Messlokation Für den Lastgang Blindarbeit auf Ebene der Messlokation	
			Hinweis: Für den Lastgang Blindarbeit auf Ebene der Netzlokation ist eben- falls der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13018 zu nutzen.	
Strom	NB an NB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID des Netzkoppelpunktes bei Strom	Für die Netzgangzeit- reihe
Strom	NB an ÜNB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID des Netzkoppelpunktes bei Strom	Für die Netzgangzeit- reihe
Strom	MSB an NB	Lastgang zur Bestellung	ID der Netzlokation	
Strom	MSB an LF	Lastgang zur Bestellung	ID der Netzlokation	

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall Prüfidentifikator: 13025

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an ÜNB	Turnus: Lastgang für	ID der Marktlokation	
		den Vortag bzw. die Vortage	Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird auf Ebene der Tran-	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
			che/n der/die zugehörige/n Last- gang/Lastgänge mit der ID der je- weiligen Tranche übermittelt.	
Strom	NB an RB HKN-R		ID der Marktlokation ID der Tranche	
Strom	MSB an NB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Marktlokation Wenn es sich um eine 1:1-Bezie- hung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der ge- messene Lastgang der Messloka- tion dem Lastgang der Marktloka- tion 1:1 entspricht.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Über- mittlung bereits mit eingerechnet.
			ID der Tranche Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehö- rige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermit- telt.	
Strom	MSB an LF	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Marktlokation Wenn es sich um eine 1:1-Bezie- hung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der ge- messene Lastgang der Messloka- tion dem Lastgang der Marktloka- tion 1:1 entspricht.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Über- mittlung bereits mit eingerechnet.
			ID der Tranche Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehö- rige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermit- telt.	



7.2.2 Anwendungsübersicht Lastgang Strom

EDIFACT Stru	ktur	Beschre	ibung	Lastgang	Lastgang	Bedingung
				Messlokation, Netzkoppel- punkt,	Marktlokation, Tranche	
				Netzlokation		
		Prüfidentifikator		13018	13025	
Nutzdaten-Kopfsegment						
UNB	00002	2		Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004		Absender	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW	X X	X X	
		500	(Bundesverband der	^	^	
			Energie- und			
			Wasserwirtschaft e.V.)			
UNB	0010	MP-ID E	mpfänger	X	X	
UNB	0007	14	GS1	X	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der	Х	Х	
			Energie- und			
			Wasserwirtschaft e.V.)			
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	X	
UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	X	X	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur
						Großbuchstaben erlaubt sind
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	X	
Nachrichtenk						
UNH	00003			Muss	Muss	
UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	2.4c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun	Х	Х	
Beginn der N	achricht		g			
BGM	00004	ı		Muss	Muss	
BGM		7	Prozessdatenbericht	X		
		Z48	Lastgang Marktlokation, Tranche		Х	
BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	
BGM	1225	9	Original	X	X	
Nachrichteno						
DTM	00005			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt



EDIE								
EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung		
				Prüfide	ntifikator	13018	13025	
								sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
		2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х	
Refer SG1	renzang	aben				Soll [1] ∧ [538]	Soll [1] ∧ [538]	[1] Sofern per ORDERS angefordert [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden.
SG1	RFF		00006			Muss	Muss	
SG1	RFF	1153		AGI	Beantragungsnummer	X	X	
SG1	RFF	1154		Referer	nznummer	X [529] V [553]	X [529] V [553]	[529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist
	dentifika	ator						
SG1	DEE		00000			Muss	Muss	
SG1 SG1	RFF RFF	1153	00009	Z13	Prüfidentifikator	Muss	Muss X	
SG1	RFF	1154		13018 13025	Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt Lastgang Marktlokation,	X X	X	
							Λ.	
MDI	D Abson	dor			Tranche			-
SG2	D Absen	der	00010		Tranche	Muss Muss	Muss	
SG2 SG2		3035	00010	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	Muss Muss X		
SG2 SG2 SG2	NAD		00010		Dokumenten-/	Muss	Muss Muss	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
MP-I SG2 SG2 SG2 SG2	NAD NAD	3035	00010	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	Muss X	Muss Muss X	
SG2 SG2 SG2 SG2	NAD NAD	3035 3039 3055	00010	MS MP-ID	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Muss X X [117]	Muss Muss X X [117]	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 Anspp	NAD NAD NAD NAD	3035 3039 3055		MS MP-ID	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Muss X X [117] X X X	Muss Muss X X [117] X X	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 Ansp SG4 SG4	NAD NAD NAD Orechpar	3035 3039 3055	00010	MS MP-ID 9 293	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Muss X X [117] X X X	Muss Muss X X [117] X X X	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 Ansp	NAD NAD NAD NAD	3035 3039 3055		MS MP-ID 9 293	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Muss X X [117] X X X	Muss Muss X X [117] X X	



EDIF#			Beschreibung Prüfidentifikator		Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation 13018	Lastgang Marktlokation, Tranche 13025	Bedingung	
				Prunuei	ILIIIKatoi	13010	15025	
SG4	сом		00012			Muss	Muss	
SG4		3148		Identifil		X (([939] [142]) V ([940] [143])) A [576]	V ([940] [143])) ∧ [576]	[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	COM	3155		TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
				EM	E-Mail	X [1P01]	X [1P01]	
				AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
				AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
				FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
MP-II	D Empfä	nger				, ,	,	
SG2	Linpid	iii gei				Muss	Muss	
SG2	NAD		00012					
			00013			Muss	Muss	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9	GS1	X	Χ	
				293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Absch		ontrolls	egment					
	UNS		00014			Muss	Muss	
	UNS	0081		D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	Х	
Name SG5	e und Ad	dresse				Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD		00015			Muss	Muss	
SG5	NAD	3035		DP	Lieferanschrift	X	Χ	
Ident	ifikatior	ısangah	e					
SG6		.2011500	_			Muss	Muss	
	100		00017					
SG6	LOC	222-	00017	470	N A a lala a a l . t	Muss	Muss	
SG6	LOC	3227		172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225		Bezeich	nung	X ([951] ([510] A [35]) V ([535] A ([32] A ([36] V [80])))) V ([960] [575] A [35] A ([36] V [33]))		[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



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung		
				Prüfide	entifikator	13018	13025	
				riulide	CHUIINALUI	15016	13023	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [80] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkoppelpunktes Strom/Gas [575] Hinweis: Verwendung der ID der Netzlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung [960] Format: Netzlokations-ID
Begir	n Mess	periode						
Über	tragung	szeitrau	m					
SG6								
SG6	DTM		00018			Muss	Muss	
SG6	DTM			163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380			n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х	
	Messpe tragung	eriode szeitrau	m					
	DTM		00019			Muss	Muss	
SG6	DTM	2005		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х	Х	
SG6	DTM	2380			n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	
	osition							
SG9						Muss	Muss	
SG9	LIN	4000	00026	De-'''		Muss	Muss	[000] Farmart 842-111
SG9	LIN	1082		Positio	onsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
	uktident	tifikatior	า					
SG9	PIA		00027			Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	00027	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140			m / OBIS-Kennzahl	 X [501] Λ [566]		[501] Hinweis: Es sind nur die
								Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13018	13025	
				13010	15025	OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden.
SG9 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	
Mengenanga SG10 SG10 QTY	oben 0002	28		Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY	6063	220	Wahrer Wert	X	X	[32] wenn MP-ID in SG2
3010 Q11	0003	67 Z18	Ersatzwert Vorläufiger Wert	X [35] V ([32] A ([36] V [80])) X [35] V ([32] A ([36] V [80]))		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 [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [80] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB
SG10 QTY	6060	Menge	3	X [902] ∧ [906]	X [902] Λ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Mess	periode					
SG10						
SG10 DTM	0002			Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Х	Х	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	X	
Ende Messpe	eriode					
SG10						
SG10 DTM	0003	****	<u>.</u>	Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х	Х	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Plausibilisier SG10 SG10 STS	ungshinweis 0003	35		Soll ([92] ⊻ [93])	Soll ([92] ⊻ [93])	[92] Wenn SG10 QTY DE6063
				۸ [126]	∧ [126]	mit Wert 67 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation 13018	Lastgang Marktlokation, Tranche 13025	Bedingung
				[93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen
SG10 STS 9015	Z33 Plausibilisierungshinweis	Χ	Χ	
SG10 STS 9013	Z83 KundenselbstablesungZ84 LeerstandZ85 Realer Zählerüberlauf	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻	
	geprüft Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis	[5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01]	[5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZC3 Austausch des Ersatzwertes	X [4P01] ⊻ [5P01]	X [4P01] ⊻ [5P01]	
Ersatzwertbildungsverfahre n SG10 SG10 STS 00036		Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063
SC10 STS OO1F	722 Errotzworthildungsvorfo	v	v	mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9015	Z32 Ersatzwertbildungsverfa hren	Х	Х	
SG10 STS 9013	Z88 Vergleichsmessung (geeicht)	X [4P01]	X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11
	Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P01]	X [4P01]	Stellen [568] Hinweis: Verwendung ist
	 Z92 Interpolation Z12 Statistische Methode ZS0 Ersatzwertbildungsverfahren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation 	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [46] ∧ [568]	nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden.
Korrekturgrund				
SG10 STS 00037		Soll [127] ∧ [551]	Soll [127] ∧ [551]	[127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [551] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert wird, oder



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
	Prüfide	entifikator	13018	13025	
					4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	Z34	Korrekturgrund	Χ	Χ	
SG10 STS 9013	Z74	kein Zugang	X [4P01]	X [4P01]	
	Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01]	X [4P01]	
	Z76	Netzausfall	X [4P01]	X [4P01]	
	Z77	Spannungsausfall	X [4P01]	X [4P01]	
	Z78	Gerätewechsel	X [4P01]	X [4P01]	
	Z79	Kalibrierung	X [4P01]	X [4P01]	
	Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01]	X [4P01]	
	_50	der Betriebsbedingungen	7 [-11 U.I.1]	7. [-1. O1]	
	Z81	Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P01]	X [4P01]	
	Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	X [4P01]	
	ZA0	Uhrzeit gestellt /	X [4P01]	X [4P01]	
		Synchronisation			
	ZA1	Messwert unplausibel	X [4P01]	X [4P01]	
	ZA3	Falscher Wandlerfaktor	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01]	[5P01]	
	ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01]	[5P01]	
	ZA5	Änderung der	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Berechnung	[5P01]	[5P01]	
	ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01]	[5P01]	
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01]	[5P01]	
	ZB0	Störung / Defekt	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Messeinrichtung	[5P01]	[5P01]	
	ZB9	Änderung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Tarifschaltzeiten	[5P01]	[5P01]	
	ZC2	Tarifschaltgerät defekt	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01]	[5P01]	
	ZC4	Impulswertigkeit nicht	X [4P01]	X [4P01]	
	-	ausreichend		·1	
	ZJ8	Energiemenge in	X [4P01]		
		ungemessenem			
		Zeitintervall			
	ZJ9	Energiemenge aus dem	X [4P01] ⊻		
		ungepairten Zeitintervall	[5P01]		
Grund der			-		
Ersatzwertbildung					
SG10					
SG10 STS 00038			Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9015	Z40	Grund der	X	X	
		Ersatzwertbildung			
SG10 STS 9013	Z74		X [4P01]	X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6
SG10 STS 9013		kein Zugang	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11
SG10 STS 9013	Z75	kein Zugang Kommunikationsstörung	X [4P01]	X [4P01]	LOC+172 DE3225 genau 11
SG10 STS 9013		kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen
SG10 STS 9013	Z75 Z76	kein Zugang Kommunikationsstörung	X [4P01]	X [4P01]	LOC+172 DE3225 genau 11



EDIFACT Stru	ıktur	Beschro	-	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		Prufide	entifikator	13018	13025	
		Z80 Z81	Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Gründe für die
		Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen
		ZA0	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P01]	X [4P01]	und kommuniziert wurden.
		ZA1	Messwert unplausibel	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA3	Falscher Wandlerfaktor	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01]	X [4P01]	
		ZB0	Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P01]	X [4P01]	
		ZB9	Änderung Tarifschaltzeiten	X [4P01]	X [4P01]	
		ZC2	Tarifschaltgerät defekt	X [4P01]	X [4P01]	
		ZC4	Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P01]	X [4P01]	
		ZS9	Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation		X [46] Λ [570]	
Nachrichten-	Endesegment					
UNT	00041			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrio	der Segmente in einer cht	Х	X	
UNT	0062	Nachrio	chten-Referenznummer	Χ	Χ	
Nutzdaten-E	ndesegment					
UNZ	00042			Muss	Muss	
UNZ	0036	Datena	nustauschzähler	X	X	
UNZ	0020		ustauschreferenz	Χ	X	
SIL		· Dateria		^	^	



7.3 Lastgang Gas

7.3.1 Übertragung von Lastgängen Gas

Tabellenspalte = Lastgang (Gas) 13008

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines Lastgangs in der Sparte Gas.

Bei Lastgängen von Meldepunkten sind entsprechend der Vorgaben der G685 Brennwert, Zustandszahl und falls vorhanden der K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr 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 Marktlokation aus den Lastgängen mehrerer Messlokationen gebildet wird, wird der "Summen"-Lastgang lediglich in kWh übermittelt, auf die Angabe von Brennwert, K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr 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, kein K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr und keine Zustands-zahl vorliegt. Daher ist die Angabe von Brennwert, K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr und Zustandszahl in diesen beiden Fällen nicht verpflichtend. Der MSB hat dem NB auch alle zur Plausibilisierung und Ersatzwertbildung notwendigen Informationen (Neben den Volumina und ggf. Energiemengen auch Druck und Temperatur) bereitzustellen.

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Gas	MSB an NB	1 StdLastgänge (Stundenwerte)	ID der Messlokation	
Gas	NB an MSB	1 StdLastgänge (Stundenwerte)	ID der Messlokation	
Gas	NB an LF	1 StdLastgänge (Stundenwerte)	Wenn es sich um eine 1:1-Bezie- hung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der ge- messene Lastgang der Messloka- tion dem Lastgang der Marktloka- tion 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.	
Gas	NB an NB	1 StdLastgänge (Stundenwerte)	ID des Netzkopplungspunktes bei Gas	Zur Abstimmung der Netzzeitreihen
Gas	NB an MGV	1 StdLastgänge (Stundenwerte)	ID der Marktlokation	



7.3.2 Anwendungsübersicht Lastgang Gas

EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Lastgang	Bedingung
		Prüfide	entifikator	(Gas) 13008	
Nutzdaton V	onfrogmont	1			
Nutzdaten-K UNB				Muss	
	00002	••••••	LINI/ECE 7-1-b	Muss	
	0001	•••••••	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	
UNB	0004	· ·	Absender	X	
UNB	0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service &	X X	
			Consult GmbH		
UNB	0010		Empfänger	X	
UNB	0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
UNB	0019		t der Erstellung	X	
UNB	0019	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	nustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem
UNB	0020	Datena	lustauschreierenz	V [319]	über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenl	kopfsegment				
UNH	00003			Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
UNH	0065	MSCOI	N Bericht über den Verbrauch	X	
		S	messbarer Dienstleistungen		
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
UNH	0057	2.4c	Versionsnummer der	Χ	
			zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung		
Beginn der N	lachricht				
BGM	00004			Muss	
	1001	7	Prozessdatenbericht		
	1001	·		X X	
		•	Original		
	1225	9	Original	X	
Nachrichten				N 4	
DTM DTM	2005	137	Dokumenten-/	Muss X	
D.T		ļ.,	Nachrichtendatum/-zeit	V [024] [404]	[404] D bi
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Referenzang	aben				-
SG1				Soll [1]	[1] Sofern per ORDERS angefordert
SG1 RFF	00006			Muss	
SG1 RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	



Prüfidentifikator								
SG1	EDIFAC	CT Stru	ktur		Beschre	eibung	(Gas)	Bedingung
Prüfidentifikator					Prüfide	ntifikator	13008	
SG1 RF 0009 "Total distribution of the control of t	SG1	RFF	1154		Referer	nznummer	X [529] V [553]	[553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt
SG1 RFF 00009 Muss SG1 RFF 1154 13008 Messwert Lastgang (Gas) X MP-ID JSS ISS ISS Muss SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender X SG2 NAD 3039 MP-ID X [118] [118] Nur MP-ID a SG2 NAD 3055 9 GS1 X SG4 NAD 3055 9 GS1 X SG4 TA 3139 IC Informationsstelle X SG4 CTA 3139 IC Informationsstelle X SG4 CTA 3142 Abteilung oder Bearbeiter X Muss SG4 COM 3018 Nommunikationsadresse, Information im DE demselben COM overhanden ist [143] wenn im DE demselben COM overhanden ist	Prüfide	entifika	ator					
SG1 RFF 1153 Z13 Prüfidentifikator X SG1 RFF 1154 13008 Messwert Lastgang (Gas) X MP-ID Absender SG2 Muss Muss SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender X SG2 NAD 3039 MP-ID X [118] [118] Nur MP-ID a september bzwabsender SG2 NAD 3055 9 GS1	SG1						Muss	
SG1 RFF 1154 13008 Messwert Lastgang (Gas) X MP-ID Absender SG2 NAD 00010 Muss Muss SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender X SG2 NAD 3039 MP-ID X [118] [118] Nur MP-ID a sbeender SG2 NAD 3039 MP-ID X [118] [118] Nur MP-ID a sbeender SG4 NAD 3035 9 GS1 X SG4 CTA 30011 Muss Nacconsult GmbH Muss SG4 CTA 3139 IC Informationsstelle X SG4 CTA 3412 Abteilung oder Bearbeiter X SG4 COM 00012 Muss SG4 COM 3148 Identifikation [143]]) \ (576] [143]]) \ (576] [143]] \ (1940) [142] wenn im DEidemselben COM overhanden ist [133] wenn im DEidemselben COM overhanden ist [143]] [143]] \ (1940) [143]] \ (1940) [143]] \ (1940) [143]] \ (1940)	SG1 I	RFF		00009			Muss	
SG2 SG2 NAD	SG1 I	RFF	1153		Z13	Prüfidentifikator	X	
SG2 SG2 NAD NAD SG2 NAD SG3 NAD SG3 NAD SG4 NAD SG4 NAD	SG1 I	RFF	1154		13008	Messwert Lastgang (Gas)	X	
SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender X SG2 NAD 3039 MP-ID X [118] [118] Nur MP-ID a SG2 NAD 3055 9 SS1 X SG4 NAD 3055 9 SS1 X SG4 CTA 3139 IC Informationsstelle X SG4 CTA 3412 Abtellung oder Bearbeiter X Muss SG4 COM 00012 Muss Identifikation Muss SG4 COM 3148 Kommunikationsadresse, Identifikation X (((939) [142]) ∨ ((940) (940) (940) (940) (939) (93	MP-ID A	Absen	der					
SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender X SG2 NAD 3039 MP-ID X [118] [118] Nur MP-ID at a specific and search and sear	SG2						Muss	
Nachrichtenaussteller bzwabsender	SG2 I	NAD		00010			Muss	
SG2 NAD 3055 9 GS1 DE, DVGW Service & X Consult GmbH X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	SG2 I	NAD	3035		MS	Nachrichtenaussteller bzw.	X	
Sof	SG2 I	NAD	3039		MP-ID		X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
Anspression	SG2	NAD	3055		9	GS1	X	
SG4					332	DE, DVGW Service &	X	
SG4 CTA 00011 Muss SG4 CTA 3139 IC Informationsstelle X SG4 CTA 3412 Abteilung oder Bearbeiter X Kommunikationsumsumsumsumsumsumsumsumsumsumsumsumsums						Consult GmbH		
SG4 CTA 3139 IC Informationsstelle X SG4 CTA 3412 Abteilung oder Bearbeiter X Kommunikationsverbindung SG4 SG4 COM 00012 Muss SG4 COM 3148 Kommunikationsadresse, Identifikation X ((([939] [142]) ∨ ([940] [142]) wenn im DE: demselben COM overhanden ist [143]) wenn im DE: demselben COM overhanden ist [143] wenn im DE: demselben COM overhanden is	Anspre	chpar	tner					
SG4 CTA 3139 IC Informationsstelle X SG4 CTA 3412 Abteilung oder Bearbeiter X Kommunikationsverbindung SG4 COM 00012 Muss SG4 COM 3148 Kommunikationsadresse, Identifikation X (([939] [142]) v ([940] [142] wenn im DEI demselben COM of vorhanden ist [143] wenn im DEI demselben COM of AI / AL vorhande [576] Hinweis: Esc Information im DEI übermittelt werde [939] Format: Die muss die Zeichen (enthalten [940] Format: Die muss die Zeichen (enthalten [940] Format: Die muss mit dem Zeit und danach dürfer Ziffern folgen SG4 COM 3155 TE Telefon X [1P01] AI weiteres Telefon X [1P01]	SG4						Kann	
SG4 X Kom with attitions were bindring SG4 SG4 COM 00012 Muss SG4 COM 3148 Kommunikationsadresse, Identifikation X ((([939] [142]) ∨ ([940] [142]) wenn im DE: demselben COM of vorhanden ist [143] weni demselbe	SG4	CTA		00011			Muss	
SG4 COM O0012 Muss	SG4	CTA	3139		IC	Informationsstelle	X	
SG4 COM 3148 Kommunikationsadresse, Kommunikationsadresse, Identifikation X ((([939] [142]) ∨ (([940] [142]) wenn im DE3 demselben COM of vorhanden ist [143]) wenn im DE3 demselben COM of vorhanden ist [143] went im DE3 demselben COM of vorhanden ist [143] went im DE3 demselbe	SG4	CTA	3412		Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	
SG4 COM 3148 SG4 COM 3148 COM 3148	Kommu	unikat	ionsver	bindung				
SG4 COM 3148 Kommunikationsadresse, Identifikation Kommunikationsadresse, Identification Kommunikationself Kommunikat	SG4							
Identifikation [143])) \(\text{[576]} \) demselben COM of vorhanden ist [143] wenn im DE: demselben COM of /AI / AL vorhanden [576] Hinweis: Es of Information im DE übermittelt werden [939] Format: Die muss die Zeichen of enthalten [940] Format: Die muss mit dem Zeich und danach dürfen Ziffern folgen SG4 COM 3155 TE Telefon X [1P01] EM E-Mail X [1P01] AJ weiteres Telefon X [1P01] AJ weiteres Telefon X [1P01] AL Handy X [1P01] PX Telefax X [1P01] MP-ID Empfänger	SG4	сом		00012				
EM E-Mail X [1P01] AJ weiteres Telefon X [1P01] AL Handy X [1P01] FX Telefax X [1P01] MP-ID Empfänger					Identifi	kation	[143])) <u>^ [576]</u>	[143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch
	SG4 (СОМ	3155		EM AJ AL	E-Mail weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
	MP-ID E	Empfä	nger					
SG2 Muss								
SG2 NAD 00013 Muss	SG2 I	NAD		00013			Muss	



EDIFA	ACT Stru	ıktur		Beschr	eibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
				Prüfide	ntifikator	13008	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055		9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Absch	nnitts-K	ontrollse	gment 00014			Muss	
	UNS	0081		D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	
Name	e und A	dresse					
6 G 5						Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD		00015			Muss	,
SG5	NAD	3035		DP	Lieferanschrift	X	
denti	ifikatior	nsangabe	!				
SG6		_				Muss	
SG6	LOC		00017			Muss	
SG6	LOC	3227		172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225		Bezeich	nnung	X ([951] (([35] ∧ [36]) V ([32] ∧ [42]) ∧ [510]) V ([32] ∧ [36] ∧ [535]) V ([32] ∧ [33] ∧ [519])) ⊻ ([950] ([32] ∧ [33]) ∧ ([514] ∧ [520])) ⊻ ([950] [32] ∧ [141] ∧ [514])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+Min der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+Min der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+Min der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+Min der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+Min der Rolle NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+Min der Rolle MSB [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MGV [510] Hinweis: Verwendung der der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der der Marktlokation [519] Hinweis: Nur wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht [520] Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Marktlokation dem Lastgang der Marktlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, oder wenn der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der Marktlokation entspricht. [535] Hinweis: Verwendung der des Netzkoppelpunktes Strom/Gas [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
		periode szeitraun	n				·



EDIF#	ACT Stru	ıktur		Besch	reibung	Lastgang	Bedingung
_ ,, ,	5			230.1		(Gas)	
				Prüfid	entifikator	13008	
SG6	DTM		00018			Muss	
SG6	DTM	2005		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380			n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	
	Messpe						
SG6	ragung	szeitrau	ım				
SG6	DTM		00019			Muss	
SG6	DTM	2005		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х	
SG6	DTM	2380			n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
	osition						
SG9			00000			Muss	
SG9 SG9	LIN LIN	1082	00026		onsnummer	Muss X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1
309	LIIN	1002		POSILIC	Justialililei	V [909]	bis n
Produ	ıktiden	tifikatio	n				
SG9							
SG9	PIA		00027			Muss	
SG9 SG9	PIA PIA	4347 7140		5	Produktidentifikation ım / OBIS-Kennzahl	X X [501] ⊻ ([108] ∧ [36])	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		7142		CDW	ORIS Kongrahl		in der Rolle NB [108] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99. 41.16/7-b?:99.42.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA genanga	7143		SRW	OBIS-Kennzahl	X	
SG10						Muss	
SG10	QTY		00028			Muss	
SG10	QTY	6063		220 67 201 20 187 Z18	Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert Prognosewert Vorläufiger Wert	X X ([32] \(\) ([33] \(\) [36] \(\) [42] \(\) ([41])) X ([35] \(\) [36]) X ([35] \(\) [36]) X ([32] \(\) [33] \(\) [506]) X [32] \(\) ([33] \(\) [36] \(\) [141]) \(\) [11] X [32] \(\) ([33] \(\) [141])	[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 [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MGV



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
			[506] Hinweis: Nur bei Einspeisemengen und bei Gas zur stündlichen Energiedatenübermittlung
SG10 QTY 6060	Menge	X ([902] ^ [906]) V ([902] ^ [907] [125]) V ([910] ^ [907] [45])	[45] Wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41. 16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [125] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52. 0.22/7-b?:53.0.16/7-b?:55.0.16/ 7-b?:55.0.20/7-b?:55.0.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
Beginn Messperiode	:		
SG10			
SG10 DTM 00029		Muss	
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode			
SG10 DTM 00030		Muce	
SG10 DTM 00030 SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung,	Muss X	
	Endedatum/-zeit		
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Plausibilisierungshinweis			
SG10 SG10 STS 00035		Soll ([92] ⊻ [93] ⊻ [94]) ∧ [126]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen
SG10 STS 9015	Z33 Plausibilisierungshinweis	Χ	
SG10 STS 9013	Z83 Kundenselbstablesung Z84 Leerstand	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01]	
	Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01]	
	Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01]	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
	Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis ZC3 Austausch des Ersatzwertes ZR5 Rechenwert	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01]	
Ersatzwertbildungsverfahre n SG10			
SG10 STS 00036		Muss [92] ⊻ [94]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
SG10 STS 9015	Z32 Ersatzwertbildungsverfahre n	Х	
SG10 STS 9013	 Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht) Z90 Messwertnachbildung aus geeichten Werten 	X [4P01] ⊻ [6P01] X [4P01] ⊻ [6P01]	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB
	Z91 Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten Z92 Interpolation Z93 Haltewert Z94 Bilanzierung Netzabschnitt Z95 Historische Messwerte ZQ8 Aufteilung ZQ9 Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks ZR0 Umgangs- und Korrekturmengen ZS0 Ersatzwertbildungsverfahre n gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	$X [4P01] \times [6P01]$	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [568] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden. [572] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung handelt und auf Ebene der Netzkopplungspunkte unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren vorliegen und kommuniziert wurden.
Korrekturgrund			
SG10 STS 00037		Soll [127] ∧ [560]	[127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [560] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.



EDIFAC	T Stru	ıktur	Beschr	eibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13008	
SG10 S	STS	9015	Z34	Korrekturgrund	X	
SG10 S		9013	Z74	kein Zugang	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
					[7P01] ⊻ [8P01]	
			Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
					[7P01] ¥ [8P01]	
			Z76	Netzausfall	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
			770	Carritannahaal	[7P01] ⊻ [8P01]	
			Z78	Gerätewechsel	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
			Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
			200	der Betriebsbedingungen	[7P01] ⊻ [8P01]	
			Z81	Messeinrichtung gestört/	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
				defekt	[7P01] ⊻ [8P01]	
			Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
					[7P01] <u>∨</u> [8P01]	
			Z98	Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X [4P01] ⊻ [6P01]	
			Z99	Mengenumwertung	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
				unvollständig	[8P01]	
			ZA0	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
			ZA1	Messwert unplausibel	[7P01] ⊻ [8P01] X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			-	Wesswert arrandamen	[8P01]	
			ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
				· ·	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
					[8P01]	
			ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
					[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			700	Llucha,, dan Massialistian	[8P01]	
			ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
					[6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
			ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
				6	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
					[8P01]	
			ZA8	Brennwertkorrektur	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
					[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			760	7 7ahl Kamalitur	[8P01]	
			ZA9	Z-Zahl-Korrektur	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
					[6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
			ZB0	Störung / Defekt	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
				Messeinrichtung	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			704	Impulswortigkoit night	[8P01]	
			ZC4	Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
			ZJ9	Energiemenge aus dem	X [4P01] ⊻ [5P01]	
				ungepairten Zeitintervall		
			ZR1	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
				geeichtem Messgerät	[7P01] ¥ [8P01]	
			ZR2	gestörte Werte	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
					[7P01] ⊻ [8P01]	
			ZR3	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
				eichrechtskonformen	[7P01] ⊻ [8P01]	
			ZR4	Messgeräten Konsistenz- und	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
			4N4	Synchronprüfung	7 [4P01] ⊻ [8P01] ± [7P01] × [8P01]	
Grund o	dor			- 1la	[:] = [0. 0]	



EDIFACT St			Beschr	eibung	Lastgang	Bedingung
			Descri	C. W. 16	(Gas)	Deanibanib
			Prüfide	entifikator	13008	
Ersatzwertl	hildung					
SG10	bildung					
SG10 STS		00038			Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS	9015		Z40	Grund der Ersatzwertbildung	X	
SG10 STS	9013		Z74	kein Zugang	X [4P01]	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
			Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01]	in der Rolle NB
			Z76	Netzausfall	X [4P01]	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			Z78	Gerätewechsel	X [4P01]	in der Rolle NB
			Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172
			-04	der Betriebsbedingungen	V [450 4]	DE3225 genau 11 Stellen
			Z81	Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4P01]	[570] Hinweis: Verwendung ist nu zulässig, wenn es sich um 1:n
			Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	Beziehung zwischen Markt- und
			Z98	Berücksichtigung	X [4P01]	Messlokation handelt und auf
				Störmengenzählwerk		Ebene der Messlokation
			Z99	Mengenumwertung unvollständig	X [4P01]	unterschiedliche Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen und
			ZA0	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P01]	kommuniziert wurden. [571] Hinweis: Verwendung ist nu
			ZA1	Messwert unplausibel	X [4P01]	zulässig, wenn es sich um 1:n
			ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01]	Beziehung handelt und auf Ebene
			ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01]	der Netzkopplungspunkte
			ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01]	unterschiedliche Gründe für die
			ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen und
			ZB0	Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P01]	kommuniziert wurden.
			ZC4	Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P01]	
			ZR1	Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X [4P01]	
			ZR2	gestörte Werte	X [4P01]	
			ZR3	Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen	X [4P01]	
				Massaarätan		
			ZR4	Messgeräten Konsistenz- und	X [4P01]	
			ZR4		X [4P01]	
			ZR4 ZS9	Konsistenz- und	X [4P01] X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧	
				Konsistenz- und Synchronprüfung		
Gasqualitäl	t			Konsistenz- und Synchronprüfung Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der	x ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧	
Gasqualitäl SG10	t			Konsistenz- und Synchronprüfung Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der	x ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧	
SG10	t	00039		Konsistenz- und Synchronprüfung Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der	x ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧	[97] Wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10 STS	t 9015	00039		Konsistenz- und Synchronprüfung Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der	X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧ [36] ∧ [571])	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS		00039	ZS9	Konsistenz- und Synchronprüfung Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧ [36] ∧ [571]) Soll [97]	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	9015 9013		ZS9 Z31	Konsistenz- und Synchronprüfung Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation Gasqualität	X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧ [36] ∧ [571]) Soll [97]	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	9015 9013 n-Endese		ZS9 Z31	Konsistenz- und Synchronprüfung Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation Gasqualität	X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧ [36] ∧ [571]) Soll [97]	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichte	9015 9013 n-Endese	gment	ZS9 Z31 ZG3 Anzahl	Konsistenz- und Synchronprüfung Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation Gasqualität Umstellung Gasqualität der Segmente in einer	X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧ [36] ∧ [571]) Soll [97] X X	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichte UNT	9015 9013 n-Endese r 0074	gment	Z31 ZG3 Anzahl	Konsistenz- und Synchronprüfung Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation Gasqualität Umstellung Gasqualität der Segmente in einer	X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧ [36] ∧ [571]) Soll [97] X X Muss	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichte UNT	9015 9013 n-Endese r 0074	gment 00041	Z31 ZG3 Anzahl	Konsistenz- und Synchronprüfung Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation Gasqualität Umstellung Gasqualität der Segmente in einer	X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧ [36] ∧ [571]) Soll [97] X X Muss X	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Lastgang (Gas) 13008	Bedingung
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	Χ	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	Х	



8 Übertragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

8.1 Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

8.1.1 Übertragung normiertes Profil

Tabellenspalte = normiertes Profil 13010

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines normierten Profils.

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

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsan- Anmerkung gabe in SG6 LOC
Strom	NB an LF	Normiertes Profil	Profilbezeichnung
Strom	NB an MSB	Normiertes Profil	Profilbezeichnung

8.1.2 Übertragung Profilschar

Tabellenspalte = Profilschar 13011

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Profilschar.

In SG9 LIN DE1082 wird die Temperaturmaßzahl (TMZ) angegeben. Die Maßeinheit ist gemäß Liste der Profildefinitionen anzugeben.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsan- gabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Profilschar	Bezeichnung der Pro- filschar	
Strom	NB an MSB	Profilschar	Bezeichnung der Pro- filschar	

8.1.3 Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

Tabellenspalte = TEP vergh. Werte Referenzmessung 13012

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung.



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsan- gabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	Profilbezeichnung	
Strom	NB an MSB	Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	Profilbezeichnung	



8.1.4 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergh. Werte TEP mit Referenzm.

EDIFACT Stru	ıktur	Beschre Prüfider	ribung	normiertes Profil 13010	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012	Bedingung
Ni. standa ta sa 16							
Nutzdaten-K				D.4	N.4	N 4	
UNB	00002		/=0= = 1.1	Muss	Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC		X	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	X	
UNB	0004		Absender	X	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID E	mpfänger	X	Χ	Χ	
UNB	0007	14	GS1	X	X	X	
0110		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	x	X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	Χ	Χ	
UNB	0019		der Erstellung	X	X	X	
UNB	0020		ustauschreferenz	X [918]	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	Х	Х	Х	
Nachrichten	kopfsegment						
UNH	00003			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	Х	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	2.4c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	X	
Beginn der N BGM	achricht 00004			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	Z06 Z16 Z20	normiertes Profil Profilschar Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung	X	х	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	X	
BGM	1225	9	Original	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum		-				
DTM	00005			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	Χ	Х	



EDIFA	ACT Stru	ktur		Beschreibung Prüfidentifikator		normiertes Profil 13010	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012	Bedingung
					Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
Prüfic	dentifika	ator							
SG1						Muss	Muss	Muss	
SG1	RFF		00009			Muss	Muss	Muss	
SG1	RFF	1153		Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG1	RFF	1154		13010 13011 13012	Profil Profilschar TEP Vergangenheitswerte Referenz-Messung	X	Х	X	
MP-II) Absen	der							
SG2 SG2	NAD		00010			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035		MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
	rechpar	tner							
SG4	~~.		00044			Kann	Kann	Kann	
SG4	CTA	2420	00011		Informationsstelle	Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	CTA CTA	3139 3412		IC Ahteilu	ng oder Bearbeiter	X X	X	X	
			bindung		TID OUCH DEGILDCITES	^	^		
SG4	u.iikal	. J. 13 V C l	Zindung						
SG4	сом		00012			Muss	Muss	Muss	
SG4	СОМ	3148		Kommu Identifi	unikationsadresse, kation	X (([939] [142]) V ([940] [143])) ^ [576]	X (([939] [142]) V ([940] [143])) A [576]	X (([939] [142]) V ([940] [143])) A [576]	[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und .



EDIFA	ACT Stru	ıktur		Beschre Prüfide	eibung ntifikator	normiertes Profil 13010	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012	Bedingung
									enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	СОМ	3155		TE EM AJ AL	Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
				FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
) Empfä	inger						D. G	
SG2	NAD		00013			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	00013	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID	ivaciiiciiteiieiiipiaiigei	X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus
302	INAD	3033		IVIF-ID			Λ[11/]	Λ[117]	Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9	GS1	Χ	Χ	Χ	
				293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
Absch	nitts-K	ontrollse	egment						-
	UNS		00014			Muss	Muss	Muss	
	UNS	0081		D	Trennung von Kopf- und	Χ	Χ	X	
					Positionsteil				
Name SG5	e und A	dresse			Positionsteil	Muss [2001]	Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD		00015			Muss	Muss	Muss	ist nur einmal je UNH
SG5 SG5	NAD NAD	3035		DED	Profilerstellung				ist nur einmal je UNH
SG5 SG5	NAD NAD			DED		Muss	Muss	Muss	ist nur einmal je UNH
SG5 SG5 Identi	NAD NAD	3035				Muss X	Muss X	Muss X	ist nur einmal je UNH
SG5 SG5 Identi	NAD NAD ifikation	3035	e	Z 04		Muss X Muss	Muss X Muss Muss	Muss X Muss	ist nur einmal je UNH
SG5 SG5 Identi SG6 SG6 SG6	NAD NAD ifikation LOC LOC	3035 nsangabo 3227 3225	e		Profilerstellung Profilbezeichnung Profilschar	Muss X Muss Muss	Muss X Muss	Muss X Muss Muss	ist nur einmal je UNH
SG5 SG5 Identi SG6 SG6 SG6	NAD NAD ifikation LOC LOC	3035 nsangabo 3227 3225	e	Z04 Z06	Profilerstellung Profilbezeichnung Profilschar	Muss X Muss Muss X X [905]	Muss X Muss Muss X X X [905]	Muss X Muss Muss X X [905]	ist nur einmal je UNH anzugeben [515] Hinweis: Verwendung der Profilbezeichnung [516] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung der Profilschar [905] Format: max. 3



EDIFA	DIFACT Struktur Beschreibung Prüfidentifikator		normiertes Profil 13010	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012	Bedingung		
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/- zeit	Х	Х	Х	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931]	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHHMMSSZZZ	Х	X	X	
Gültig Profil SG6		eginndatum						
SG6	DTM	00022				Muss		
SG6	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		Χ		
				nne, Wert				
SG6	DTM	2379	610	ССҮҮММ		X		
Ifd. Po	osition				Nauce	Nauce	Muss	
SG9	LIN	00026			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG9	LIN	1082		nsnummer	X [908]	X [909]	X [908]	[908] Format: Mögliche
			T OSICIO	instrumer.	, (300)	X [303]	, [300]	Werte: 0 bis n
	uktiden	tifikation						
SG9	DI A	0000	,		N.4		N 4	
SG9	PIA	0002	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	Draduktidantifikation	Muss	Muss	Muss	
SG9 SG9	PIA PIA	4347 7140	5 Modiu	Produktidentifikation m / OBIS-Kennzahl	X X [501]	X X [501]	X X [501]	[501] Hinweis: Es sind
303		7140	Wedia	ii / Obio Keiiizuiii	X [301]	X [301]	* [301]	nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW Z02	OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X [17] X [18]	х	[17] Wenn nicht SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) [18] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien)
	genanga	ben			N4	N.A	N4	
SG10	QTY	00028			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
	QTY	6063	187	Prognosewert	X	X	X	
	QTY	6060	Menge		X [902] Λ [906] Λ [917]	X [902] A [925]	X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [917] Format: max. 4 Vorkommastellen [925] Format: max. 5 Nachkommastellen

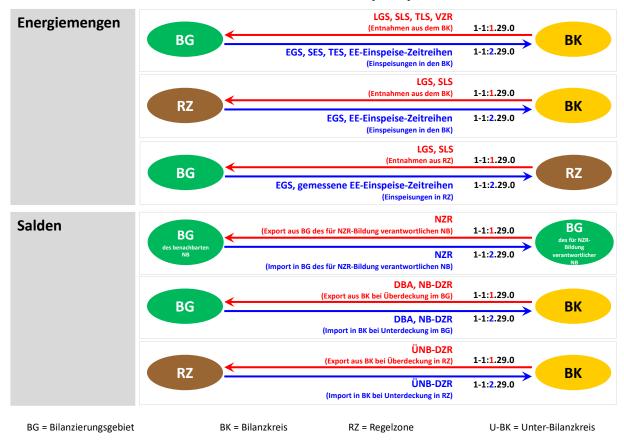


EDIFACT SI	truktur		Beschreibung		normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13010	13011	13012	
Beginn Me	essperiode	:						
SG10 DTI	М	00029			Muss		Muss	
SG10 DTN	M 2005		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Χ		Х	
SG10 DTN	M 2380			oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]		X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTN	M 2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X		Χ	
Ende Mess	speriode							
SG10								
SG10 DTN	M	00030			Muss		Muss	
		00030	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Muss X		Muss X	
SG10 DTM	M 200 5	00030	164 Datum	_				[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTN	M 2005 M 2380	00030	164 Datum	Endedatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X		Х	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTN SG10 DTN	2005 M 2380 M 2379		164 Datum Zeitspa	Endedatum/-zeit oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X [931]		X X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM SG10 DTM SG10 DTM	M 2380 M 2379 en-Endese		164 Datum Zeitspa 303	Endedatum/-zeit oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X [931]	Muss	X X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM SG10 DTM SG10 DTM Nachrichte	M 2380 M 2379 en-Endese	gment	164 Datum Zeitspa 303	Endedatum/-zeit oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer	X X [931] X	Muss X	X X [931] X	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTN SG10 DTN SG10 DTN Nachrichte UN	M 2380 M 2379 en-Endese T T 0074	gment	Datum Zeitspa 303 Anzahl Nachri	Endedatum/-zeit oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer	X X [931] X Muss		X X [931] X Muss	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM SG10 DTM SG10 DTM Nachrichte UN	M 2380 M 2379 en-Endese T T 0074 T 0062	gment 00041	Datum Zeitspa 303 Anzahl Nachri	Endedatum/-zeit oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer cht	X X [931] X Muss X	Х	X X [931] X Muss X	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTN SG10 DTN SG10 DTN Nachrichte UN UN	M 2380 M 2379 en-Endese T T 0074 T 0062Endesegr	gment 00041	Datum Zeitspa 303 Anzahl Nachri	Endedatum/-zeit oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer cht	X X [931] X Muss X	Х	X X [931] X Muss X	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTN SG10 DTN SG10 DTN Nachrichte UN' UN' Nutzdaten	M 2380 M 2379 en-Endese T T 0074 T 0062 i-Endesegr Z	gment 00041	Datum Zeitspa 303 Anzahl Nachri	Endedatum/-zeit oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer cht	X X [931] X Muss X	X	X X [931] X Muss X	[931] Format: ZZZ = +00



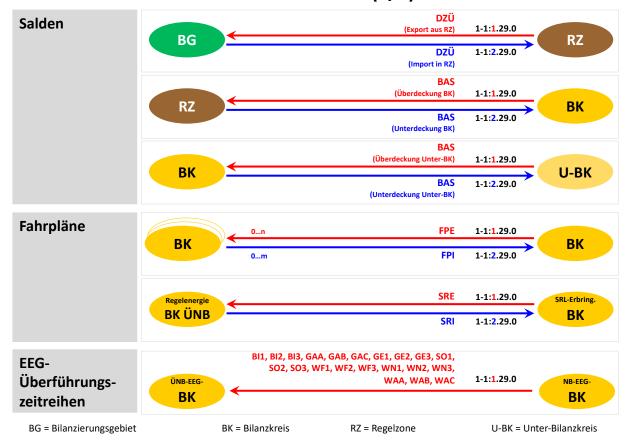
8.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen

OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (1/2)



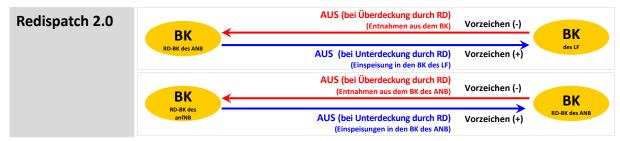


OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (2/2)

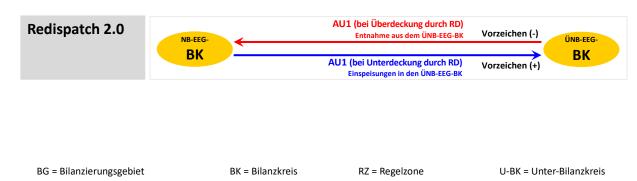




Medien und Vorzeichen zur Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe



Medien und Vorzeichen zur EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit



8.3 Summenzeitreihen und Ausfallarbeitssummen

8.3.1 Übertragung Summenzeitreihe

Tabellenspalte = Summenzeitreihe 13003

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Summenzeitreihen.

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsan- gabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an BIKO	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an BKV	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an NB	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an ÜNB	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an LF	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an NB	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	ÜNB an BIKO	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	ÜNB an LF	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	ÜNB an NB	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	ÜNB an BKV	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an NB		ID des MaBiS-ZP	Zur Abstimmung der Netzzeitrei- hen
Strom	NB an ÜNB	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	tägliche BK-SZR eMob



8.3.2 Übertragung Ausfallarbeitssummen

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe 13023

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeitssummenzeitreihe.

Sparte	e Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsan- Anmerkung gabe in SG6 LOC
Strom	NB an LF	LF-AASZR	ID des MaBiS-ZP



8.3.3 Anwendungsübersicht Summenzeitreihe und Ausfallarbeitssummen

gment 00002	O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) P-ID Empfänger GS1	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten
00002 UN 3 NH 7 14 50 Da 0 Da	Version 3 P-ID Absender GS1 O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) P-ID Empfänger GS1 O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) tum der Erstellung	X X X X X	X X X X X X	
2 3 MI 7 14 500 0 MI 7 14 500 0 Da	Version 3 P-ID Absender GS1 O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) P-ID Empfänger GS1 O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) tum der Erstellung	X X X X	X X X X X	
MI 14 500 MI 14 500 Uh	GS1 O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) P-ID Empfänger GS1 O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) tum der Erstellung GS1 Under Erstellung	X X X X	X X X X X	
14 500 0 MF 7 14 500 7 Da 0 Uh	GS1 O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) P-ID Empfänger GS1 O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) tum der Erstellung	X X X X X X	X X X X X	
500 MIC 14 500 Da Da	O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) P-ID Empfänger GS1 O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) tum der Erstellung	X X X X	X X X X	
7 14 50 Da Da	GS1 O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) tum der Erstellung	X X	X X	
, Da Da D Uh D Da	O DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) tum der Erstellung irzeit der Erstellung	X X	X X X	
Da Uh	rzeit der Erstellung	X	X	
) Da				
	tenaustauschreferenz	X [918]	X [918]	
5 TL				Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
	Lastgang, beliebiger Zeitraum	Х	Х	
gment				
00003		Muss	Muss	
	chrichten-Referenznummer	X	X	
5 MS S	SCON Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	X	
2 D	Entwurfs-Version	X	X	
l 04	B Ausgabe 2004 - B	X	Χ	
L UN	UN/CEFACT	X	X	
	zugrundeliegenden BDEW-	X 1	Х	
oht 00004		Muss	Muss	
	der Bilanzkreisabrechnung	x		
	Summenzeitreihe 6 Redispatch		X	
Do	kumentennummer	X	X	
5 9	Original	X	X	
	bt 00004 Z33 Z4	Dienstleistungen Dienstleistungen Dienstleistungen Dienstleistungen Dienstleistungen Dienstleistungen Dienstleistungen Dienstleistungen Buschersterenden Buschereiber g BK Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung Z39 Tägliche Summenzeitreihe Z46 Redispatch Ausfallarbeitssummenzetreihe Dokumentennummer Dokumentennummer Dokumentennummer Dokumentennummer	Dienstleistungen Dienstleistungen Dienstleistungen X DAB Ausgabe 2004 - B UN UN/CEFACT Zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g ht 00004 BK Zeitreihen im Rahmen Ader Bilanzkreisabrechnung Z39 Tägliche Summenzeitreihe Z46 Redispatch Ausfallarbeitssummenzei treihe Dokumentennummer X 9 Original X X X X X X X X X X X X X	Dienstleistungen Dienstleistungen Dienstleistungen Dienstleistungen X X X X D4B Ausgabe 2004 - B X X X UN UN/CEFACT X X X Z.4c Versionsnummer der



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Summen- zeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e	Bedingung	
				Prüfide	ntifikator	13003	13023	
	DTM	2005		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	
	DTM	2380			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Prüfic	dentifika	ator						
SG1						Muss	Muss	
SG1	RFF		00009			Muss	Muss	
SG1	RFF	1153		Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154		13003 13023	Summenzeitreihe Redispatch Ausfallarbeitssummenzei	Х	Х	
					treihe			
MP-II	D Absen	der						
SG2						Muss	Muss	
SG2	NAD		00010			Muss	Muss	
SG2	NAD	3035		MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
Ansp	rechpar	tner			,			
SG4						Kann	Kann	
SG4	СТА		00011			Muss	Muss	
SG4	СТА	3139		IC	Informationsstelle	Х	X	
SG4	CTA	3412		Abteilu	ng oder Bearbeiter	Χ	Χ	
Komr	nunikat	ionsver	bindung					
SG4								
SG4	сом		00012			Muss	Muss	
SG4	СОМ	3148		Kommu Identifi	inikationsadresse, kation	X (([939] [142]) V ([940] [143])) ^ [576]		[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE (FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeicher @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Summen- zeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e		
				Prüfide	entifikator	13003	13023	
								Ziffern folgen
SG4	COM	3155		TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
				EM	E-Mail	X [1P01]	X [1P01]	
				AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
				AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
				FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
MP-II	D Empfä	inger						
SG2						Muss	Muss	
SG2	NAD		00013			Muss	Muss	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID	i	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte
	11710	3033				/ [11/]	~ [117]	Strom
SG2	NAD	3055		9	GS1	X	X	
				293	DE, BDEW	X	X	
					(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			
Absch	nnitts-K	ontrolls	egment					
	UNS		00014			Muss	Muss	
	UNS	0081		D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name	e und A	dresse						
SG5						Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD		00015			Muss	Muss	
SG5	NAD	3035		DP	Lieferanschrift	Χ	Χ	
Ident	ifikatior	nsangab	e					
SG6						Muss	Muss	
SG6	LOC		00017			Muss	Muss	
SG6	LOC	3227		172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225		Bezeic	hnung	X [951] [511]	X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Bilan	zierungs	monat						Zampanktbezetermang
SG6								
SG6	DTM		00020			Muss [70]	Muss	[70] Wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM	2005		492	Bilanzierungsdatum, - zeit, -periode	X	X	
SG6	DTM	2380			oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х	
SG6	DTM	2379		610	CCYYMM	X	Χ	
Versi	onsanga	abe						
SG6								
SG6	DTM		00021			Muss [70]	Muss	[70] Wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM	2005		293	Fertigstellungsdatum/- zeit	X	X	
SG6	DTM	2380		:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379		304	CCYYMMDDHHMMSSZZZ	Χ	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur			Beschreibung Prüfidentifikator		Summen- zeitreihe 13003	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e 13023	Bedingung
Ifd D	osition							-
SG9	OSILIOII					Muss	Muss	
SG9	LIN		00026			Muss	Muss	
SG9	LIN	1082		Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	ıktiden [.]	tifikatio	n					
SG9								
SG9	PIA		00027			Muss	Muss	
SG9	PIA	4347		5	Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140		Mediur	n / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143		SRW	OBIS-Kennzahl	X		
				Z08	Medium		X	
	genanga	ben						
SG10						Muss	Muss	
SG10			00028			Muss	Muss	
SG10	QTY	6063		220 67 79 Z18 Z30	Wahrer Wert Ersatzwert Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) Vorläufiger Wert Fehlender Wert	X [71] X [71] X [70] X [71] X [71]	х	[70] Wenn BGM+BK vorhanden [71] Wenn BGM+Z39 vorhanden
SG10	QTY	6060		Menge		X [902] ∧ [906]	X [910] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
SG10	QTY	6411		KWH	Kilowattstunde		X	
Begin	n Mess	periode	:					
SG10								
	DTM		00029	····		Muss	Muss	
	DTM			163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10	DTM	2380			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	
Ende SG10	Messpe	eriode						
SG10	DTM		00030			Muss	Muss	
SG10	DTM	2005		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х	Х	
SG10	DTM	2380			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein



EDIFACT Stru	uktur		reibung entifikator	Summen- zeitreihe 13003	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e 13023	Bedingung
						[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	
Nachrichten	-Endesegment					
UNT	00041			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachr	l der Segmente in einer icht	Х	Х	
UNT	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	X	
Nutzdaten-E	Indesegment					
UNZ	00042			Muss	Muss	
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	Χ	Х	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	Χ	Χ	



8.4 Überführungszeitreihen

8.4.1 Übertragung EEG-Überführungszeitreihen

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR 13005

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der EEG-Überführungs-Zeitreihe.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsan- gabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	BIKO an NB	EEG-Überführungs-Zeitreihe	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	
Strom	BIKO an BKV	EEG-Überführungs-Zeitreihe	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	

8.4.2 Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsan- gabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	BIKO an NB	EEG-Überführungs-Zeitreihe auf- grund von Ausfallarbeit	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	
Strom	BIKO an BKV	EEG-Überführungs-Zeitreihe auf- grund von Ausfallarbeit	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	

8.4.3 Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

Tabellenspalte = Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 13020

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe.

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsan- gabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an ÜNB	Tägliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an BIKO	Monatliche Überführungszeit- reihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an BKV (des LF)	Monatliche Überführungszeit- reihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsan- gabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	BIKO an BKV (des anfNB)	Monatliche Überführungszeit- reihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	



8.4.4 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen

EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	EEG- Überführungs-	EEG- Überführungs-	Bedingung
		Drüfida	ntifikator	ZR	ZR aufgrund Ausfallarbeit	
		Prufide	ntifikator	13005	13026	
Nutzdaten-K						
UNB	00002	÷		Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004	MP-ID A	Absender	Χ	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID E	mpfänger	Χ	X	
UNB	0007	14	GS1	Χ	Χ	
0,,0		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	Χ	
UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	Χ	X	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	Х	Х	
Nachrichten	copfsegment					
UNH	00003			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Х	
UNH	0065	MSCON S	I Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
UNH	0057	2.4c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	
Beginn der N BGM	achricht 00004			Muss	Muss	
BGM	1001	Z15 Z50	EEG- Überführungszeitreihe Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit	X	х	
BCV4	1004	Dokum	entennummer	X	χ	
BGM	1225	9		X	X	
		<u>;</u>	Original	^	Λ	
Nachrichten				B 4	B. 4	
DTM	00005	· † ·····		Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte



EDIFA	ACT Stru	ıktur		Beschreibung		EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
				Prüfide	ntifikator	13005	13026	
				Zeitspa	nne, Wert			Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х	
Prüfic	dentifika	ator						
SG1	RFF		00009			Muss Muss	Muss Muss	
SG1	RFF	1153		Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154		13005	EEG-Überf.ZR	Χ		
				13026	Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit		X	
	D Absen	der						
SG2						Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	00010	D.A.C	Dalumantan /	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035		MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9	GS1	Χ	Χ	
				293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
	rechpar	tner						
SG4	CTA		00011			Kann	Kann	
SG4 SG4	CTA CTA	3139	00011	IC	Informationsstelle	Muss X	Muss X	
SG4	CTA	3412			ng oder Bearbeiter	X	X	
			bindung		ig oder bearbeiter	X	X	
SG4	Trainkat	10113461	billidalig					
SG4	сом		00012			Muss	Muss	
SG4	COM	3148		Kommu Identifil		X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576]	V ([940] [143])) ∧ [576]	[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	COM	3155		TE EM	Telefon E-Mail	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	



EDIF	EDIFACT Struktur			Beschreibung		EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
				Prüfide	entifikator	13005	13026	
				AJ AL FX	weiteres Telefon Handy Telefax	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
MP-I	D Empfä	inger				[]	(,	_
SG2	D LIIIPIC	111801				Muss	Muss	
SG2	NAD		00013			Muss	Muss	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte
JU2	14712	5005		1411 10		7 [227]	X [227]	Strom
SG2	NAD	3055		9	GS1	Χ	Χ	
				293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	
Abscl	nnitts-K	ontrolls	egment					
	UNS		00014			Muss	Muss	
	UNS	0081		D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name S G5	e und A	dresse				Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nu einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD		00015			Muss	Muss	
SG5	NAD	3035		Z15	Überführungszeitreihe	X	X	
Bilan	zkreis							-
SG6 SG6	LOC		00016			Muss Muss	Muss Muss	
SG6	LOC	3227		237	Bilanzkreis	X	X	
SG6	LOC	3225		Bilanzk	reis an	X [904] [512]	X [904] [512]	[512] Hinweis: Verwendung der Bilanzkreisbezeichnung [904] Format: genau 16 Stelle
SG6	LOC	3223		Bilanzk	reis von	X [904] [512]	X [904] [512]	[512] Hinweis: Verwendung der Bilanzkreisbezeichnung [904] Format: genau 16 Stelle
Ident	ifikatior	nsangab	е					
SG6		0 - 11				Muss	Muss	
SG6	LOC		00017			Muss	Muss	
SG6	LOC	3227		107	Bilanzierungsgebiet	X	X	
SG6	LOC	3225		Bezeicl		X [904] [513]	X [904] [513]	[513] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung des Bilanzierungsgebietes [904] Format: genau 16 Stelle
Begir	n Mess	periode	<u>:</u>					
	tragung							
SG6								
SG6	DTM		00018			Muss	Muss	
SG6	DTM	2005		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Χ	Χ	
SG6	DTM	2380			oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
				,				
SG6	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		EEG- Überführungs- ZR 13005	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026	Bedingung		
SG6								
SG6	DTM		00019			Muss	Muss	
SG6	DTM	2005		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380			oder Uhrzeit oder inne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
	onsanga				00	,		
SG6	0.1001160							
SG6	DTM		00021			Muss	Muss	
SG6	DTM	2005		293	Fertigstellungsdatum/- zeit	X	X	
SG6	DTM	2380			oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931]	X	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379		304	CCYYMMDDHHMMSSZZZ	X	X	
Zeitre	eihentyp)						
SG8						Muss	Muss	
SG8	CCI		00025			Muss	Muss	
SG8	CCI	7059		15	Struktur	X	Χ	
SG8	CCI	7037		Zeitreil	nentyp	X	X	
	osition							
SG9						Muss	Muss	
SG9	LIN		00026			Muss	Muss	
SG9	LIN	1082		Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
	uktident	tifikatio	n					
SG9								
SG9	PIA	40.47	00027		Doe do latido catifil cation	Muss	Muss	
SG9 SG9	PIA	4347		5	Produktidentifikation	X [F04]	Χ (504)	[501] Hinweis: Es sind nur die
	PIA	7140			m / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143		SRW Z08	OBIS-Kennzahl Medium	Χ	Х	
Meng	genanga	ben					_	
SG10						Muss	Muss	
SG10	QTY		00028			Muss	Muss	
SG10	QTY	6063		79	Energiemenge summiert (Summenwert,	Х	X	
SG10	QTY	6060		Menge	Bilanzsumme)	X [902] ∧ [906]	X [910] Λ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
				KWH	Kilowattstunde		Χ	



EDIFACT Struktur				Beschreibung		EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
				Prüfide	entifikator	13005	13026	
SG10								
SG10	DTM		00029			Muss	Muss	
SG10	DTM	2005		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10	DTM	2380			oder Uhrzeit oder nnne, Wert	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	
	Messpe	eriode						
SG10	DTM		00030			Muss	Muss	
	DTM	2005		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG10								
	DTM	2380			oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM					X [931] [495]	X [931] [495]	dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
	DTM		gment	Zeitspa	anne, Wert			dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
	DTM	2379	gment 00041	Zeitspa	anne, Wert			dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
	DTM richten-	2379 -Endese		Zeitspa	CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer	X	X	dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
	DTM richten- UNT	2379 -Endese		Zeitspa 303 Anzahl Nachri	CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer	X Muss	X Muss	dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
Nachr	DTM richten- UNT UNT	2379 -Endese 0074	00041	Zeitspa 303 Anzahl Nachri	CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer cht	X Muss X	X Muss X	dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
Nachr	DTM richten- UNT UNT	2379 Endese 0074 0062	00041	303 Anzahl Nachrie	CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer cht	X Muss X	X Muss X	dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
Nachr	DTM richten- UNT UNT UNT	2379 Endese 0074 0062	00041 ment	303 Anzahl Nachrin	CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer cht	X Muss X	X Muss X	dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
Nachr	DTM richten- UNT UNT UNT daten-E UNZ	2379 -Endese 0074 0062 ndesegr	00041 ment	303 Anzahl Nachrie Nachrie	CCYYMMDDHHMMZZZ der Segmente in einer cht chten-Referenznummer	X Muss X X Muss	X Muss X X Muss	dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein



8.4.5 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

EDIFACT Struktur		Beschreibung		Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13020	
lutzdaten-Ko	opfsegment				
UNB	00002			Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	
UNB	0002	3	Version 3	Χ	
UNB	0004	MP-ID	Absender	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
UNB	0019	Uhrzeit	: der Erstellung	Χ	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaber erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	Х	
lachrichtenk	copfsegment				
UNH	00003			Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	
UNH	0065	MSCOI S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
UNH	0057	2.4c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	
Beginn der N	achricht				
BGM	00004			Muss	
BGM	1001	Z43 Z69	Redispatch Ausfallarbeitsüberführungs zeitreihe Redispatch tägliche Ausfallarbeitsüberführungs zeitreihe	x x	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	
BGM	1225	9	Original	Χ	
Nachrichteno			<u> </u>		
DTM	00005			Muss	
DTM		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung	
				Prüfide	ntifikator	13020	
	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	
	dentifika	ator					
SG1						Muss	
SG1	RFF		00009		5 46 1 461 4	Muss	
SG1 SG1	RFF	1153		Z13	Prüfidentifikator	X	
	RFF	1154		13020	Redispatch Ausfallarbeitsüberführungs zeitreihe	X	
	O Absen	der					
SG2	NAD		00010			Muss	
SG2	NAD NAD	3035	00010	MS	Dokumenten-/	Muss X	
302	INAU	3033		IVIS	Nachrichtenaussteller bzw. -absender	^	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9	GS1	X	
				293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Anspi	rechpar	tner					
SG4						Kann	
SG4	СТА		00011			Muss	
SG4	CTA	3139		IC	Informationsstelle	X	
SG4	СТА	3412			ng oder Bearbeiter	X	
SG4	nunikat COM	ionsver	bindung			Muss	
SG4		3148	00012	Kommi	ınikationsadresse,	X (([939] [142]) V ([940]	[142] wenn im DE2155 in
				Identifil	kation	[143])) ∧ [576]	[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	COM	3155		TE EM AJ AL FX	Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
MP-II) Empfä	inger					
SG2			000:-			Muss	
SG2	NAD	2025	00013	DAD.	Nachaiahtan arra-62	Muss	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	X (117)	[117] Nur MD ID and Coarte Ctrains
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055		MP-ID	GS1	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
302	NAU	3033		9 293	DE, BDEW (Bundesverband	X X	



EDIFA	ACT Stru	ıktur		Beschr	reibung	Ausfallarbeits-	Bedingung
				Dentid	entifikator	überführungszeitreihe 13020	
				Prunue	der Energie- und	13020	
					Wasserwirtschaft e.V.)		
Absch		ontrollse	_				
	UNS UNS	0081	00014	D	Trennung von Kopf- und	Muss X	
	UNS	0001		U	Positionsteil	^	
Name	und A	dresse					
SG5						Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD		00015			Muss	
SG5	NAD	3035		Z15	Überführungszeitreihe	X	
SG6 SG6	toc.	nsangab	e 00017			Muss Muss	
SG6	LOC	3227		172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225		Bezeic		X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung
		periode					
SG6	ragung	szeitrau	m				
SG6	DTM		00018			Muss [150]	[150] Wenn BGM+Z69 (Redispatch tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreil e) vorhanden.
SG6	DTM	2005		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380			oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6		2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	Messpe ragung	eriode szeitrau	m				
SG6	DTM		00019			Muss [150]	[150] Wenn BGM+Z69 (Redispatch tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreil e) vorhanden.
SG6	DTM	2005		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380			oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	zierungs	monat					
SG6 SG6	DTM		00020			Muss [121]	[121] wenn BGM+Z43 (Redispatch Ausfallarbeitüberführungszeitreih e) vorhanden
		2005		492	Bilanzierungsdatum, -zeit,	Χ	
SG6	DTM	2003			-periode		
SG6	DTM				-periode oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung	
				Prufide	entifikator	13020	
SG6 SG6	DTM		00021			Muss [121]	[121] wenn BGM+Z43 (Redispatch Ausfallarbeitüberführungszeitreih e) vorhanden
SG6	DTM	2005		293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380			oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379		304	CCYYMMDDHHMMSSZZZ	Χ	
lfd. Po SG9	osition					Muss	
SG9	LIN		00026			Muss	
SG9	LIN	1082		Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ SG9	ıktident	tifikatio	n				
SG9	PIA		00027			Muss	
SG9	PIA	4347		5	Produktidentifikation	X	
SG9	PIA	7140		Mediu	m / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143		Z08	Medium	Χ	
Meng	enanga	ben					
SG10						Muss	
SG10	QTY		00028			Muss	
SG10	QTY	6063		79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	Х	
SG10	QTY	6060		Menge		X [910] Λ [906]	[906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
SG10	QTY	6411		KWH	Kilowattstunde	X	
Begin	n Mess	periode	2				
SG10							
SG10	DTM		00029			Muss	
SG10	DTM	2005		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Х	
SG10	DTM	2380			oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	χ	
	Messpe						_
SG10							
	DTM		00030			Muss	
	DTM	2005	- 2000	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10	DTM	2380			oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikato	or	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe 13020	Bedingung
SG10 DTM	2379	303 CCYYM	1MDDHHMMZZZ	Х	
Nachrichten-	-Endesegment				
UNT	00041			Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segi Nachricht	mente in einer	Х	
UNT	0062	Nachrichten-Re	eferenznummer	Χ	
Nutzdaten-E	ndesegment				
UNZ	00042			Muss	
UNZ	0036	Datenaustausc	hzähler	Χ	
UNZ	0020	Datenaustausc	hreferenz	X	



8.5 Lastgang im Rahmen Redispatch 2.0

8.5.1 Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13022

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeit und ggf. des Fahrplananteils zu einer Technischen Ressource oder einer Marktlokation.

Sollen Ausfallarbeit und Fahrplananteil zu einer Technischen Ressource übermittelt werden, so ist die Wiederholung über das LIN-Segment vorzunehmen.

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an BTR	ermittelte Ausfallarbeit	ID der Technischen Ressource	
Strom	NB an BTR	Gegenvorschlag Ausfallarbeit	ID der Technischen Ressource	
Strom	BTR an NB	Gegenvorschlag Ausfallarbeit	ID der Technischen Ressource	
Strom	BTR an NB	Ausfallarbeit und Fahrplananteil je TR	ID der Technischen Ressource	
Strom	NB an NB	Übermittlung der abgestimmten Ausfallarbeit	ID der Technischen Ressource	
Strom	NB an LF	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation	ID der Marktlokation	
Strom	NB an NB	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation	ID der Marktlokation	
Strom	NB an LF	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche	ID der Tranche	
Strom	NB an NB	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche	ID der Tranche	



8.5.2 Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0

UNB 0026 TL Lastgang, beliebiger X Buchstaben n erlaubt sind. Nachrichtenkopfsegment 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 0057 2.4c Versionsnummer der X UNH 0057 2.4c Versionsnummer der X UNH 0057 2.4c Versionshummer der X UNH 0057 2.4c Versionshummer der X UNH 0057 2.4c Versionshummer der X Ausfallarbeit Machrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM 00004 Muss BGM 1001 245 Redispatch Einzelzeitreihe X Ausfallarbeit X Ausfallarbeit X Nachrichtendatum DTM 0005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit Auschrichtendatum/-zeit der Wert des Dokumen oder ein Zeitspanne, Wert 4 494] Das hier muss der Zeitspanne, Wert	Bedingung	Bedingung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	reibung	Beschreibung		
UNB			13022	entifikator			
UNB 0001						fsegment	lutzdaten-Kop
UNB 0002 3 Version 3 X			Muss			00002	UNB
UNB 0004 MP-ID Absender X			X	UN/ECE-Zeichensatz C	UNOC	0001	UNB C
UNB 0007			X	Version 3	3	0002	UNB C
Soo DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			Χ	Absender	MP-ID A	0004	UNB 0
Description			Χ	GS1	14	0007	UNB C
UNB 0007			Х	der Energie- und	500		
SOO DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) UNB 0017 Datum der Erstellung X UNB 0019 Uhrzeit der Erstellung X UNB 0020 Datenaustauschreferenz X [918] [918] Formation in the property of the proper			Χ	Empfänger	MP-ID I	0010	UNB 0
der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) UNB 0017 Datum der Erstellung X UNB 0019 Uhrzeit der Erstellung X UNB 0020 Datenaustauschreferenz X [918] [918] Formatiüber UNDC dizeichensatz, Buchstaben nierlaubt sind. UNB 0026 TL Lastgang, beliebiger X Zeitraum Nachrichtenkopfsegment UNH 00000 Nachrichten-Referenznummer X UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X UNH 0052 D Entwurfs-Version X UNH 0054 O4B Ausgabe 2004 - B X UNH 0055 UN UN/CEFACT X UNH 0057 2.4c Versionsnummer der X UNH 0057 2.4c Versionsnummer der X UNH 0050 Nachrichtenbeschreibung BGM 00004 Machrichtenbeschreibung BGM 1001 Z45 Redispatch Einzelzeitreihe X Ausfallarbeit X Nachrichtendatum DTM 00005 137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] [494] Das hier muss der Zeitspanne, Wert das Dokumen oder ein Zeitg liegt.			X		:	0007	UNB C
UNB 0020 Datenaustauschreferenz X [918] [918] Formation with the UNDC of Zeichensatz, and Buchstaben in erlaubt sind. UNB 0026 TL Lastgang, beliebiger X Zeitraum Nachrichtenkopfsegment UNH 00003 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 Q4B Ausgabe 2004 - B X UNH 0057 LAC Versionsnummer der X UNH 0057 LAC Versionsnummer der X UNH 0057 LAC Versionsnummer der X Sugundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung BGM 1001 Z45 Redispatch Einzelzeitreihe X Ausfallarbeit X BGM 1225 9 Original X Nachrichtendatum DTM 0005 Dakumenten-/ X Nachrichtendatum/DTM 2380 Dakumenten-/ DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] [494] Das hier muss der Zeitspanne, Wert ausgard vollengen wie sein zeitspanne, wert ausgard vollengen muss der Zeitspanne, Wert ausgard vollengen wie sein zeitspanne, wert ausgard vollengen muss der Zeitspanne, wert ausgard vollengen vollengen wie sein zeitspanne, wert ausgard vollengen voll			X	der Energie- und	500		
UNB 0020 Datenaustauschreferenz Valerichensatz, under der under			X	ı der Erstellung	Datum	0017	UNB C
UNB 0026 TL Lastgang, beliebiger X Buchstaben n erlaubt sind. UNB 0026 TL Lastgang, beliebiger X Zeitraum Nachrichtenkopfsegment UNH 00602 Nachrichten-Referenznummer X Muss 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 2.4c Versionsnummer der X zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM 00004 Muss BGM 1001 Z45 Redispatch Einzelzeitreihe X Ausfallarbeit Ausfallarbeit X Nachrichtendatum DTM 0005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/PDTM 00005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/PDTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [494] Das hier muss der Zeitspanne, Wert 226tp.			X	t der Erstellung	Uhrzeit	0019	UNB C
Nachrichtenkopfsegment UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X UNH 0065 MSCON Bericht über den Verbrauch S messbarer Dienstleistungen UNH 0052 D Entwurfs-Version X UNH 0054 04B Ausgabe 2004 - B X UNH 0051 UN UN/CEFACT X UNH 0057 2.4c Versionsnummer der X zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM 00004 Muss BGM 1001 245 Redispatch Einzelzeitreihe X Ausfallarbeit BGM 1225 9 Original X Nachrichtendatum DTM 00005 137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] [494] Das hier muss der Zeitspanne, Wert das Dokumen oder ein Zeitzeitzeiteing zeitzeiteing zeitzeiteing zeitzeiteing zeitzeiteiteing zeitzeiteiteing zeitzeiteiteing zeitzeiteing zeitzeiteiteing zeitzeitzeiteing zeitzeitzeiteing zeitzeitzeiteing zeitzeitzeiteing zeitzeitzeiteing zeitzeitzeiteing zeitzeitzeitzeiteing zeitzeitzeitzeitzeitzeitzeitzeitzeitzeit	ormat: Zeichen aus dem NOC definierten nsatz, wobei von den aben nur Großbuchstaben sind.	über UNO Zeichensa Buchstabe	X [918]	austauschreferenz	Datena	0020	UNB C
UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X UNH 0065 MSCON Bericht über den Verbrauch S messbarer Dienstleistungen UNH 0052 D Entwurfs-Version X UNH 0054 04B Ausgabe 2004 - B X UNH 0051 UN UN/CEFACT X UNH 0057 2.4c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM 00004 Ausfallarbeit BGM 1001 Z45 Redispatch Einzelzeitreihe X Ausfallarbeit BGM 1225 9 Original X Nachrichtendatum DTM 00005 DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] [494] Das hier muss der Zeitspanne, Wert			Χ		TL	0026	UNB 0
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 0057 2.4c Versionsnummer der X Zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM 00004 Muss BGM 1001 Z45 Redispatch Einzelzeitreihe X Ausfallarbeit X BGM 1004 Dokumentennummer X BGM 1225 9 Original X Nachrichtendatum DTM 00005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit X [931] [494] [494] Das hier and select das Dokumen oder ein Zeitspanne, Wert						pfsegment	lachrichtenko
UNH 0065 MSCON Bericht über den Verbrauch S messbarer Dienstleistungen UNH 0052 D Entwurfs-Version X UNH 0054 04B Ausgabe 2004 - B X UNH 0051 UN UN/CEFACT X UNH 0057 2.4c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM 00004 Z45 Redispatch Einzelzeitreihe X Ausfallarbeit BGM 1001 Z45 Redispatch Einzelzeitreihe X BGM 1225 9 Original X Nachrichtendatum DTM 00005 137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert Zeitspanne, Wert VA V			Muss			00003	UNH
S messbarer Dienstleistungen UNH 0052 D Entwurfs-Version X UNH 0054 04B Ausgabe 2004 - B X UNH 0051 UN UN/CEFACT X UNH 0057 2.4c Versionsnummer der X zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM 00004 Muss BGM 1001 Z45 Redispatch Einzelzeitreihe X Ausfallarbeit BGM 1225 9 Original X Nachrichtendatum DTM 00005 137 Dokumenten-/ X Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] [494] Das hier muss der Zeit das Dokumen oder ein Zeitspanne, Wert			Χ	chten-Referenznummer	Nachric	0062	UNH C
UNH 0054			Х		:	0065	UNH C
UNH 0054 048 Ausgabe 2004 - B X UNH 0051 UN UN/CEFACT X UNH 0057 2.4c Versionsnummer der X zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM 00004 Muss BGM 1001 Z45 Redispatch Einzelzeitreihe X Ausfallarbeit BGM 1004 Dokumentennummer X BGM 1225 9 Original X Nachrichtendatum DTM 00005 Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ X Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] [494] Das hier das Dokumen oder ein Zeitspliegt.			X	Entwurfs-Version	D	0052	UNH C
UNH 0057				Ausgabe 2004 - B	04B	0054	UNH C
zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM 00004 Redispatch Einzelzeitreihe X Ausfallarbeit BGM 1004 BGM 1225 9 Original Nachrichtendatum DTM 00005 DTM 2005 DTM 2005 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert Zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung Muss Muss Muss Muss Table 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert Muss X [931] [494] [494] Das hier muss der Zeit das Dokumen oder ein Zeitp liegt.			Χ	UN/CEFACT	UN	0051	UNH C
BGM 00004			х	zugrundeliegenden BDEW-	2.4 c	0057	UNH C
BGM 1001 Z45 Redispatch Einzelzeitreihe X Ausfallarbeit BGM 1004 Dokumentennummer X BGM 1225 9 Original X Nachrichtendatum DTM 00005 Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ X Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] [494] Das hier muss der Zeit das Dokumen oder ein Zeitg liegt.						chricht	eginn der Nac
Ausfallarbeit BGM 1004 Dokumentennummer X BGM 1225 9 Original X Nachrichtendatum DTM 00005 Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] [494] Das hier muss der Zeit das Dokumen oder ein Zeitg liegt.			Muss			00004	BGM
BGM 1225 9 Original X Nachrichtendatum DTM 00005 Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [931] [494] [494] Das hier muss der Zeit das Dokumen oder ein Zeitg liegt.			X		Z45	1001	BGM 1
DTM 00005 DTM 2005 137 Dokumenten-/ X Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] [494] Das hier muss der Zeit panne, Wert muss der Zeit das Dokumen oder ein Zeitg liegt.			X	nentennummer	Dokum	L004	BGM 1
DTM 00005 DTM 2005 137 Dokumenten-/ X Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] [494] Das hier Zeitspanne, Wert muss der Zeit das Dokumen oder ein Zeitp liegt.			X	Original	9	1225	BGM 1
Nachrichtendatum/-zeit DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] [494] Das hier Zeitspanne, Wert muss der Zeit das Dokumen oder ein Zeitp liegt.			Muss				
Zeitspanne, Wert muss der Zeit das Dokumen oder ein Zeitp liegt.			Х	•	137	2005	DTM 2
[931] Format	as hier genannte Datum er Zeitpunkt sein, zu dem kument erstellt wurde, n Zeitpunkt, der davor ormat: ZZZ = +00	muss der das Dokur oder ein Z liegt.	X [931] [494]			2380	DTM 2
DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X			χ	CCYYMMDDHHMM777	303	2379	DTM 2



ED:::	EDIFACT Struktur			Daril	::h	Dedicately 0.0	Dadinarra
EDIFACT STUREUT				Beschre	eibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
				Prüfide	ntifikator	13022	
SG1						Soll ([1] ∧ [538]) V [557]	[1] Sofern per ORDERS angefordert [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden. [557] Hinweis: Die Referenz auf die ursprüngliche MSCONS ist anzugeben, wenn es sich um die Übermittlung eines Gegenvorschlags durch den BTR handelt.
SG1	RFF		00006			Muss	
SG1	RFF	1153		AGI	Beantragungsnummer	X	
SG1	RFF	1154		Referer	iznummer	X [556] ∨ [558]	[556] Hinweis: Wert aus BGM+Z45 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung der Ausfallarbeit durch den anfNB erfolgt ist. [558] Hinweis: Wert aus BGM+Z45 DE1004 der MSCONS auf die sich die Übermittlung des Gegenvorschlags durch den BTR bezieht.
Prüfic	dentifik	ator					
SG1						Muss	
SG1	RFF		00009		- uc. 1	Muss	
SG1 SG1	RFF	1153		Z13	Prüfidentifikator	X	
	RFF Abser	1154		13022	Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	X	
SG2	AUSEL	iuei				Muss	
SG2	NAD		00010			Muss	
SG2	NAD	3035		MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Anspi	echpar	tner			,		
SG4						Kann	
SG4	СТА		00011			Muss	
SG4	CTA	3139		IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412		Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	
	nunikat	ionsver	bindung				
SG4							
SG4	СОМ		00012			Muss	
SG4	СОМ	3148		Kommu Identifi	ınikationsadresse, kation	X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576]	[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / FX



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13022	
						/ AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	СОМ	3155	TE EM AJ AL	Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	
SG2) Empfä				Muss	
SG2	NAD	00013	•	NI - I	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X (117)	[117] Nur MD ID aus Charta Strom
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055	MP-ID 9	CC1	X [117] X	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
302	NAD	3033	293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	
Absch	nitts-K	ontrollsegment 00014			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name	und A	dresse				
SG5					Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD	00015			Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
	fikation	nsangabe				
SG6		00047			Muss	
SG6	LOC	00017	•	D. A. a. l. a. a. a. a. l. a.	Muss	
SG6 SG6	LOC	3227 3225	172 Bezeicl	Meldepunkt nnung	X X ([950] ([514] V [518]) \\ [32]) V ([922] [554])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB
						[514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID [950] Format: Marktlokations-ID
		periode				
Übert SG6	ragung	szeitraum				
SG6	DTM	00018			Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
			:		[]	. ,



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung	
				Prüfide	entifikator	13022	
				Zeitspa	anne, Wert		
SG6	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
Ende I	Messpe	eriode					
		szeitrau	ım	1 1 1 2 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3			
SG6	DTM		00019			Muss	
SG6	DTM	2005		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Χ	
SG6	DTM	2380			oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
Versio	nsanga	abe					
SG6	_						
SG6	DTM		00021			Muss	
SG6	DTM	2005		293	Fertigstellungsdatum/-zeit	Χ	
SG6	DTM	2380			oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379		304	CCYYMMDDHHMMSSZZZ	X	
lfd. Po	sition						
SG9						Muss	
SG9	LIN		00026			Muss	50001
SG9	LIN	1082		Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
	ktident	ifikatio	n				
SG9	DIA		00027			N.4a	
SG9 SG9	PIA PIA	4347	00027	5	Produktidentifikation	Muss X	
SG9	PIA	7140		·	m / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die
303		7140		Wicara	n, y obio keimedin	X [301]	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143		Z08	Medium	X	
	enanga	ben					
SG10						Muss	
SG10			00028			Muss	
SG10		6063		220	Wahrer Wert	X [040] * [000]	[000] [
SG10	QIY	6060		Menge		X [910] Λ [906]	[906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < C oder ≥ 0
SG10	QTY	6411		KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [100] X [101]	[100] Wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+AUA:Z08 vorhanden [101] Wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+FPA:Z08 vorhanden
Begini SG10	n Mess	periode					
SG10	DTM		00029			Muss	
SG10	DTM	2005		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10	DTM	2380			oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		reibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe	Bedingung
				Ausfallarbeit	
		Prüfid	entifikator	13022	
					sein
					[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	
Ende Messp	eriode				
SG10					
SG10 DTM	00030			Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137
		Zenop	anne, were		sein
					[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
Nachrichten-	-Endesegment				
UNT	00041			Muss	
UNT	0074	Anzah Nachr	l der Segmente in einer icht	X	
UNT	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-E	ndesegment				
UNZ	00042			Muss	
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	Χ	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	Χ	



8.6 Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

8.6.1 Übermittlung meteorologischer Daten

Tabellenspalte = Übermittlung von meteorologischen Daten 13021

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der von meteorologischen Daten für eine Technische Ressource.

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	BTR an NB	Meteorologische Daten	ID der Technischen Ressource	
Strom	NB an NB	Weiterleitung meteorologischer Daten	ID der Technischen Ressource	



8.6.2 Anwendungsübersicht meteorolog. Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13021	
lutzdaten-Ko	opfsegment				
UNB	00002	2		Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	
UNB	0002	3	Version 3	Χ	
UNB	0004	MP-ID	Absender	Χ	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
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	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstabe erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	Х	
lachrichtenk	opfsegment				
UNH	00003	3		Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	
UNH	0065	MSCON S	N 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	2.4c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	
eginn der N	achricht				
BGM	00004	l		Muss	
BGM	1001	Z44	Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	
BGM	1225	9	Original	Χ	
lachrichtend DTM			-	Muss	
DTM		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
		4			



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung		
				Prüfide	ntifikator	13021	
SG1						Muss	
SG1	RFF		00009			Muss	
SG1	RFF	1153		Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154		13021	Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	X	
MP-II	D Absen	der					
SG2						Muss	
SG2	NAD		00010			Muss	
SG2	NAD	3035		MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Stron
SG2	NAD	3055		9	GS1	X	
				293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Ansp	rechpar	tner					
SG4						Kann	
SG4	CTA		00011			Muss	
SG4	CTA	3139		IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412		Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	
Komr SG4 SG4	nunikat COM	ionsver	bindung 00012			Muss	
SG4		3148		Identifi		X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576]	[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / F) / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginne und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	COM	3155		TE EM AJ AL FX	Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
MP-II	D Empfä	inger					
SG2						Muss	
SG2	NAD		00013			Muss	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Stron
SG2	NAD	3055		9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Besch	reibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
			Prüfid	entifikator	13021	
Absch	nnitts-K	ontrollsegment				
	UNS	00014			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name	e und A	dresse				
SG5					Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD	00015			Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Ident	ifikatior	nsangabe				
SG6					Muss	
SG6	LOC	00017			Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezei	chnung	X [922] [554]	[554] Hinweis: Verwendung der IE der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID
Ragin	n Macc	periode				[922] Format. TK-ID
		szeitraum				
SG6		,520.0.00				
SG6	DTM	00018			Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	Messpe		-	COTTIVINIDATION		
		szeitraum				
SG6		,				
SG6	DTM	00019			Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х	
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Versi	onsanga					
SG6	0					
SG6	DTM	00021			Muss	
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
			Zeitsp	anne, Wert		
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHHMMSSZZZ	Χ	
lfd. P	osition					
SG9					Muss	
SG9	LIN	00026			Muss	
SG9	LIN	1082	Positi	onsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ SG9	uktiden	tifikation				
SG9	PIA	00027			Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG9	PIA	7140		um / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die
		-		,	(1	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-



EDIFA	CT Stru	uktur		Beschreibung		Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
				Prüfide	ntifikator	13021	
							Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143		Z08	Medium	X	
Meng	enanga	aben					
SG10						Muss	
SG10	QTY		00028			Muss	
SG10	QTY	6063		220	Wahrer Wert	X	
SG10	QTY	6060		Menge		X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
SG10	QTY	6411		D54	Watt pro Quadratmeter	X [98]	[98] Wenn SG9 PIA+5+SOL:Z08
				MTS	Meter pro Sekunde	X [99]	vorhanden [99] Wenn SG9 PIA+5+WID:Z08 vorhanden
Begin	n Mess	periode					
SG10							
SG10	DTM		00029			Muss	
SG10	DTM	2005		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10	DTM	2380			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
Ende	Messpe	eriode					
SG10							
SG10	DTM		00030			Muss	
SG10	DTM	2005		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10	DTM	2380			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Nachr	ichten-	-Endese	gment	:			
	UNT		00041			Muss	
	UNT	0074		Anzahl Nachrio	der Segmente in einer cht	X	
	UNT	0062		Nachrid	chten-Referenznummer	X	
Nutzd	aten-E	ndesegr	nent				
	UNZ		00042			Muss	
	UNZ	0036		Datena	ustauschzähler	X	
	UNZ	0020		Datena	ustauschreferenz	X	



9 Gasbeschaffenheit

9.1 Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten

Tabellenspalte = Gasbeschaffenheit 13007

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

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsan- gabe in SG6 LOC	Anmerkung
Gas	NB an NB	Gasbeschaffenheitsdaten	ID der Messlokation	
Gas	NB an LF	Gasbeschaffenheitsdaten	ID der Marktlokation	
Gas	MSB an NB	Gasbeschaffenheitsdaten	ID der Messlokation	



9.2 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten

EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre Prüfide	eibung ntifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
Vutzo	daten-K	opfsegment				
	UNB	00002			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	Х	
	UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	X	
	UNB	0007	14	GS1	X	
			502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
	UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
	UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	Χ	
	UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaber erlaubt sind.
	UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
lachi	richtenk	copfsegment				
	UNH	00003			Muss	
	UNH	0062	Nachrio	chten-Referenznummer	X	
	UNH	0065	MSCON S	N 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	2.4c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
egin	n der N	achricht		J .		
	BGM	00004			Muss	
	BGM	1001	Z21	Gasbeschaffenheitsdaten	Χ	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	X	
	BGM	1225	9	Original	Χ	
lachi	richtend	datum				
	DTM	00005			Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
rüfic	dentifika					
G1					Muss	
G1	RFF	00009			Muss	
G1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	
G1	RFF	1154	13007	Gasbeschaffenheitsdaten	Χ	



EDIFA	ACT Stru	ıktur		Beschr		Gasbeschaffenheit	Bedingung
				Prüfide	entifikator	13007	
SG2) Abser	ider	00010			Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035	00010	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	Muss X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055		9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
SG4	rechpar	tner	00011			Kann	
SG4	CTA	2120	00011	•	Informationsstalla	Muss	
SG4	CTA	3139		IC Abtaile	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	ا- ما ما		ing oder Bearbeiter	X	
SG4		ionsver	bindung			Muss	
SG4 SG4	COM	3148	00012	V a ma ma	unikationsadresse,	Muss X (([939] [142]) V ([940]	[142] wenn im DE3155 in
				Identif	kation	[143])) ^ [576]	demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginner und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	COM	3155		TE EM AJ AL FX	Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
MP-II) Empfä	inger		 [. []	-
SG2	le . e	J -				Muss	
SG2	NAD		00013			Muss	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055		9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Absch	nnitts-K	ontrolls	egment 00014			Muss	
	UNS	0081	00014	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name S G5	e und A	dresse				Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD		00015			Muss	
SG5	NAD	3035		DP	Lieferanschrift	X	



EDIE (CT C+-	uletur	Doc-l-	roihung	Cashasahaffar hait	Podingung
EDIF	ACT Stru	iktui		reibung entifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
Idon+	ifikation	nsangabe	- runu	Circuitator	15007	
SG6	iiikatioi	isaligabe			Muss	
SG6	LOC	00017			Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	
SG6	LOC	3225	Bezeio	chnung	X ([951] (([32] ∧ [36]) ∨ ([35] ∧ [36])) ∧ [510]) ∨ ([950] ([32] ∧ [33]) ∧ [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 Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Begin	n Mess	periode				
	tragung	szeitraum				
SG6	DTM.	00040			N.A.	
SG6	DTM	2005	·	Vorarhoitung	Muss X	
SG6	ואווט	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	^	
SG6	DTM	2380	:	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
	Messpe					
	tragung	szeitraum				
SG6 SG6	DTM	00010			Muss	
SG6		2005	164	Verarbeitung,	Muss X	
300	DIIVI	2003	104	Endedatum/-zeit	^	
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Versi	onsanga	abe				
SG6						
SG6	DTM	00021			Muss	
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	χ (024)	[021] [
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHHMMSSZZZ	X	
	osition			55===		
SG9					Muss	
SG9	LIN	00026			Muss	
SG9	LIN	1082	Position	onsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	ıktident	tifikation				
SG9						
SG9	PIA	00027	1		Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ (501)	[504]
SG9	PIA	7140	Mediu	um / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der



EDIFACT	T Stru	ktur		Beschr	eihung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
LDII ACI	Juu	Ktui			ntifikator	13007	Dealinguing
						15007	EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 P	PIA	7143		SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	
Mengen SG10 SG10 C		ben	00028			Muss Muss	
SG10 C		6063		220 67 201 20	Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert	X X ([32] \(([33] \times [36])) X ([32] \(([33] \times [36])) X ([35] \(([36]) \times [36]) X ([32] \(([33] \times [36])) X ([35] \(([35] \times [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 C	QTY	6060		Menge		X ([902] ∧ [907]) ∨ (([910] ∧ [907]) ([49] ∨ [50]))	[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 und Medien) 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 und Medien) vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
Beginn N	Mess	periode					
SG10 D	MTC		00029			Muss	
SG10 D	MTC	2005		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Χ	
SG10 D	DTM	2380		:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 D	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	[551] 10111101. 222
Ende Me							
SG10 D	MTC		00030			Muss	
SG10 D	MTC	2005		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х	
SG10 D	DTM	2380			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 D	MTC	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	
Ersatzwe	ertbil	dungsv	erfahre				
SG10 S	STS		00036			Muss [92] ⊻ [94]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit



	CT Stru	uktur		Beschr	•	Gasbeschaffenheit	Bedingung
				Prüfide	entifikator	13007	
							Wert 201 vorhanden
SG10	STS	9015		Z32	Ersatzwertbildungsverfahre n	X	
SG10	STS	9013		Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P01] ⊻ [6P01]	
				Z90	Messwertnachbildung aus geeichten Werten	X [4P01] ⊻ [6P01]	
				Z91	Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten	X [4P01] ⊻ [6P01]	
				Z92	Interpolation	X [4P01] ⊻ [6P01]	
				Z93	Haltewert	X [4P01] ⊻ [6P01]	
				Z94	Bilanzierung Netzabschnitt	X [4P01] ⊻ [6P01]	
				Z95	Historische Messwerte	X [4P01] ⊻ [6P01]	
				ZQ8	Aufteilung	X [4P01] ⊻ [6P01]	
				ZQ9	Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks	X [4P01] ⊻ [6P01]	
				ZR0	Umgangs- und Korrekturmengen	X [4P01] ⊻ [6P01]	
Korrek	kturgru	ınd			KOHEKTAHILENBEH		_
SG10			0000			6 H (40=1 : f=1	[407]
SG10	313		00037			Soll [127] ∧ [560]	[127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [560] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP
							übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP
							übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder
							 ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10	STS	9015		Z34	Korrekturgrund	X	
SG10	STS	9013		Z74	kein Zugang	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
				Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
					Netzausfall	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
				Z76	Netzausian	[7P01] ⊻ [8P01]	
				Z76 Z78	Gerätewechsel		
						[7P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
				Z78	Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb	[7P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
				Z78 Z80	Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/	[7P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
				Z78 Z80 Z81	Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung	$[7P01] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$	
				Z78 Z80 Z81 Z82	Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung	[7P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
	Prüfid	entifikator	13007	
		Synchronisation	[7P01] ⊻ [8P01]	
	ZA1	Messwert unplausibel	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
		·	[8P01]	
	ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
	747	Data a la caula cita canafa la la u	[8P01]	
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	ZA8	Brennwertkorrektur	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
		Di Cilii W Ci thoi i chtui	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA9	Z-Zahl-Korrektur	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZB0	Störung / Defekt	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
		Messeinrichtung	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZC4	Impulswertigkeit nicht	X [4P01] ⊻ [7P01] ⊻	
	704	ausreichend	[8P01]	
	ZR1	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	ZR2	geeichtem Messgerät gestörte Werte	[7P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	ZNZ	gestorte werte	7P01] ⊻ [8P01] × [7P01] ×	
	ZR3	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	2113	eichrechtskonformen	[7P01] ⊻ [8P01]	
		Messgeräten	[] = []	
	ZR4	Konsistenz- und	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
		Synchronprüfung	[7P01] ⊻ [8P01]	
Grund der				
Ersatzwertbildung				
SG10				
SG10 STS 0003	8		Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit
				Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9015	Z40	Grund der	Х	
CO40 CT2	<u> </u>	Ersatzwertbildung	V. F 2	
SG10 STS 9013	Z74	kein Zugang	X [4P01]	
	Z75 Z76	Kommunikationsstörung Netzausfall	X [4P01] X [4P01]	
	Z78	Gerätewechsel	X [4P01] X [4P01]	
	Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01]	
		der Betriebsbedingungen	v	
	Z81	Messeinrichtung gestört/	X [4P01]	
		defekt		
	Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	
	Z98	Berücksichtigung	X [4P01]	
		Störmengenzählwerk		
	Z99	Mengenumwertung	X [4P01]	
	740	unvollständig	V [4DO 4]	
	ZA0	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P01]	
	ZA1	Messwert unplausibel	X [4P01]	
	ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01]	
	: -		1	



EDIFACT Stru	uktur	Beschi	reibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13007	
		ZA5 ZA6 ZA7 ZB0 ZC4 ZR1 ZR2 ZR3	Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler Störung / Defekt Messeinrichtung Impulswertigkeit nicht ausreichend Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät gestörte Werte Wartungsarbeiten an	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
		ZR4	eichrechtskonformen Messgeräten Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4P01]	
Gasqualität					
SG10 STS	00039			Soll [97]	[97] Wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10 STS	9015	Z31	Gasqualität	X	
SG10 STS	9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	X	
Nachrichten	-Endesegment				
UNT	00041			Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer icht	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-E	Indesegment				
				Muss	
UNZ	00042			iviuss	
UNZ UNZ	00042 0036	Daten	austauschzähler	X	



10 Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

10.1Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas

Tabellenspalte = marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) 13013

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktlokationsscharfen Allokationsliste Gas für den Liefermonat als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung.

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

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

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

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsan- gabe in SG6 LOC	Anmerkung
Gas	NB an LF	marktlokationsscharfe Allokati- onsliste	ID der Marktlokation	

10.2Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

Tabellenspalte = marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA) 13014

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktlokationsscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung.

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

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsan- gabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom/Gas	NB an LF	bilanzierte Menge	ID der Marktlokation	
Strom	ÜNB an NB	bilanzierte Menge	ID der Marktlokation	



10.3Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas

EDIFACT Struktur		Beschreibung		marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13013	13014	
Nutzdaten-K	opfsegment					_
UNB	00002			Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004	MP-ID A	Absender	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X X	
		502	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB	0010	MP-ID E	Empfänger	X	X	
UNB	0007	14 500 502	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	x x	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	χ	
UNB	0019	÷	der Erstellung	X	X	
UNB	0020	÷	ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	EM	Energiemenge	Χ	Χ	
achrichtenl	kopfsegment					
UNH	00003			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Х	
UNH	0057	2.4 c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	х	
UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [22]		[22] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Übermi	ttlungsfolgenummer	X		
UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [23] Soll [24]		[23] Wenn UNH DE0070 mit 1 vorhanden [24] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsnummer
Beginn der N BGM	Jachricht 00004			Muss	Muss	



EDIFA	ACT Stru	ktur		Beschre	eibung	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
				Prüfide	ntifikator	13013	13014	
	BGM	1001		Z23	Bilanzierte Menge (MMMA)		X	
				Z24	Allokationsliste (MMMA)	X		
		1004			entennummer	X	X	
Nach	richteno	1225		9	Original	Х	X	
INACII	DTM	acuiii	00005			Muss	Muss	
		2005		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	
SG1	enzanga	aben				Muss	Muss [81] Λ [36]	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [81] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle ÜNB
SG1	RFF		00006			Muss	Muss	
SG1	RFF	1153		AGI	Beantragungsnummer	Χ	Χ	
SG1	RFF	1154		Referer	nznummer	X [526]	X [543]	[526] Hinweis: Wert aus BGM+Z24 DE1004 der ORDERS mit der die Allokationsliste bestellt wurde. [543] Hinweis: Wert aus BGM+Z23 DE1004 der ORDERS mit der die bilanzierte Menge bestellt wurde.
mark	onsanga tlokatio ationslis MA)	nsschar	fe					
SG1	DTM		00007			Muss		
SG1	DTM	2005		293	Fertigstellungsdatum/- zeit	X		
SG1	DTM	2380			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931]		[931] Format: ZZZ = +00
SG1	DTM	2379		304	CCYYMMDDHHMMSSZZZ	X		
Prüfic	dentifika	ator						
SG1						Muss	Muss	
SG1	RFF		00009	_		Muss	Muss	
SG1 SG1	RFF RFF	1153 1154		Z13 13013	Prüfidentifikator Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	X	X	
				13014	Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA)		Х	



EDIF	ACT Stru	ktur		Beschre	eibung	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) 13014	Bedingung
				- runue	Titilikatoi	13013	13014	
MP-I SG2 SG2	D Absen	der	00010			Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035		MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [118]	X	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055		9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	x x	
Ansp	rechpar	tner						
SG4						Kann	Kann	
SG4	СТА		00011			Muss	Muss	
SG4	CTA	3139		IC	Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	3412		Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	Χ	
SG4 SG4	сом		bindung 00012			Muss	Muss	
SG4		3148		Identifil		X (([939] [142]) V ([940] [143])) Λ [576]	V ([940] [143])) ∧ [576]	[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	СОМ	3155		TE EM AJ	Telefon E-Mail weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
				AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
				FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	_
	D Empfä	inger						
SG2						Muss	Muss	
SG2	NAD		00013			Muss	Muss	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X [118]	X	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055		9 293	GS1 DE, BDEW	Х	X X	



SG5	EDIFA	CT Strı	ıktur		Beschr	eibung	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
Energie- und Wasserwitzschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & X X X					Prüfide	entifikator	13013	13014	
UNS					332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Х	Х	
Name und Adresse			ontrollse						
Name Name			0004	00014	<u> </u>	T			
Name		UNS	0081		ט		Х	Х	
Second	Name	und A	dresse			T GOTTLOTICUM			
Second S							Muss	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
Muss	SG5	NAD		00015			Muss	Muss	
SG6 LOC 00017 Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss					DP	Lieferanschrift	X	Х	
SG6 LOC 3001 Muss Muss SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt X X SG6 LOC 3225 Bezeichnung X [950] [514]		fikatio	nsangabe	j					
SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt X X SG6 LOC 3225 Bezeichnung X [950] [514] X [950] [950] [514] X [950] [950] [950] [950] [950] [950] X [950] [95		ıoc		00017					
SG6			3227	00017	<u> </u>	Meldenunkt			
SG6 SG6 DTM 00020 Muss SG6 DTM 2005 492 Bilanzierungsdatum, - zeit, -periode SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert X SG6 DTM 2379 610 CCYYMM X Ifd. Position SG9 LIN 00026 Muss Muss Muss SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] [908] Format: Möglich Werte: 1 bis n Produktidentifikation SG9 PIA 00027 Muss Muss Muss SG9 PIA 00027 Muss Muss Muss SG9 PIA 7140 Medium / OBIS-Kennzahl X [501] X [501] Hinweis: Es sind Werte erlaubt, die in Gebliegenergy Codeliste OBIS-Kennzahlen und mit dem entsprechener Prüfidentifikator verse sind. SG9 PIA 7143 Z02 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl X X					<u> </u>				
SG6 DTM 2005 492 Bilanzierungsdatum, - zeit, -periode X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X SG6 DTM 2379 610 CCYYMM X Ifd. Position SG9 LIN 00026 Muss Muss Muss Muss SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] [908] Format: Möglich Werte: 1 bis n Produktidentifikation SG9 PIA 00027 Muss Muss Muss SG9 PIA 4347 5 Produktidentifikation X X X SG9 PIA 7140 Medium / OBIS-Kennzahl X [501] X [501] [501] Hinweis: Es sind Werte erlaubt, die in EDI@Energy Codeliste OBIS-kennzahlen und mit dem entsprechene Prüfidentifikator verse sind. SG9 PIA 7143 202 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl X X X	Bilanz	ierung	smonat						-
SG6 DTM 2005 492 Bilanzierungsdatum, - zeit, -periode X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X SG6 DTM 2379 610 CCYYMM X Ifd. Position Muss Muss Muss SG9 LIN 00026 Muss Muss SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] [908] Format: Möglich Werte: 1 bis n Produktidentifikation SG9 PIA 00027 Muss Muss SG9 PIA 4347 5 Produktidentifikation X X SG9 PIA 7140 Medium / OBIS-Kennzahl X [501] X [501] [501] Hinweis: Es sind Werte erlaubt, die in GEDI@Energy Codeliste OBIS-kennzahlen und mit dem entsprechene Prüfidentifikator verse sind. SG9 PIA 7143 202 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl X X X	SG6								
SG6				00020	·····				
Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 610 CCYYMM X Ifd. Position SG9						zeit, -periode			
Muss	SG6	DTM	2380		Zeitspa	anne, Wert	X		
SG9 LIN 00026 Muss Muss Muss SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] Format: Möglich Werte: 1 bis n Produktidentifikation SG9 PIA 000027 Muss Muss SG9 PIA 4347 5 Produktidentifikation X X X [501] X [501] Hinweis: Es sind Werte erlaubt, die in CEDI@Energy Codeliste OBIS-Kennzahl und mit dem entsprechend Prüfidentifikator verse sind. SG9 PIA 7143 Z02 BDEW OBIS-ähnliche X X X Mengenangaben			2379		610	CCYYMM	X		-
SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] Format: Möglich Werte: 1 bis n Produktidentifikation SG9 SG9 PIA 00027 Muss Muss SG9 PIA 7140 Medium / OBIS-Kennzahl X [501] X [501] Hinweis: Es sind Werte erlaubt, die in c EDI@Energy Codeliste OBIS-Kennzahlen und mit dem entsprechence Prüfidentifikator verse sind. SG9 PIA 7143 Z02 BDEW OBIS-ähnliche X X X Mengenangaben		sition					Muss	Muss	
SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] [908] Format: Möglich Werte: 1 bis n Produktidentifikation SG9 SG9 PIA 00027 Muss Muss SG9 PIA 7140 Medium / OBIS-Kennzahl X [501] X [501] [501] Hinweis: Es sind Werte erlaubt, die in CEDI@Energy Codeliste OBIS-Kennzahlen und mit dem entsprechence Prüfidentifikator verse sind. SG9 PIA 7143 Z02 BDEW OBIS-ähnliche X X X Mengenangaben		LIN		00026					
SG9 PIA Muss Muss Muss SG9 PIA SG9 PIA SG9 PIA SG9 PIA SG9 PIA PIA SG9			1082		<u> </u>	nsnummer			[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
SG9 PIA 00027	Produ	ktiden	tifikation					_	
SG9 PIA 4347 5 Produktidentifikation X X SG9 PIA 7140 Medium / OBIS-Kennzahl X [501] X [501] [501] Hinweis: Es sind Werte erlaubt, die in GEDI@Energy Codeliste OBIS-Kennzahlen und mit dem entsprechend Prüfidentifikator verse sind. SG9 PIA 7143 Z02 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl X X Mengenangaben									
SG9 PIA 7140 Medium / OBIS-Kennzahl X [501] X [501] [501] Hinweis: Es sind Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste OBIS-Kennzahlen und mit dem entsprechend Prüfidentifikator verse sind. SG9 PIA 7143 Z02 BDEW OBIS-ähnliche X X X Mennzahl Mengenangaben				00027	<u> </u>				
Werte erlaubt, die in de EDI@Energy Codeliste OBIS-Kennzahlen und mit dem entsprechend Prüfidentifikator verse sind. SG9 PIA 7143 Z02 BDEW OBIS-ähnliche X X X Kennzahl Mengenangaben					÷				F=0.11
Kennzahl Mengenangaben	SG9	PIA	7140		Mediu	m / UBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
Mengenangaben	SG9	PIA	7143		Z02		Χ	Χ	
	Mono	onana	hon		<u> </u>	Kennzani			
	_	cuanga	מטכוו				Muss	Muss	
SG10 QTY 00028 Muss Muss		QTY		00028					



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre		marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
		Prüfidei	ntifikator	13013	13014	
SG10 QTY	6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	Х	Х	
SG10 QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [906]	X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Mess	periode					
SG10						
SG10 DTM	00029				Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit		X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3] ∧ [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		X	
Ende Messpe	eriode					
SG10						
SG10 DTM	00030				Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit		X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3] ∧ [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		X	
Leistungsper	iode					
SG10						
SG10 DTM	00034			Muss		
SG10 DTM	2005	306	Leistungsperiode	X		
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD	X		
Nachrichten-	Endesegment					
UNT	00041			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl (Nachric	der Segmente in einer ht	X	X	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
Nutzdaten-E	ndesegment					
UNZ	00042			Muss	Muss	
UNZ	0036	Datena	ustauschzähler	X	X	
UNZ	0020	Datena	ustauschreferenz	X	Х	



11 Werte nach Typ 2

11.1Übermittlung Werte nach Typ 2

Tabellenspalte = Werte nach Typ 2 13027

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Werten nach Typ 2, die vorher bei beim MSB mit dem entsprechenden Messprodukt-Code bestellt wurden.

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an ESA	Werte nach Typ 2 zur Bestellung	ID der Messlokation ID der Marktlokation ID der Netzlokation ID der Tranche	
Strom	MSB an MSB	Werte nach Typ 2 zur Bestellung	ID der Messlokation ID der Marktlokation ID der Netzlokation	
Strom	MSB an NB	Werte nach Typ 2 zur Bestellung	ID der Messlokation ID der Marktlokation ID der Netzlokation	
Strom	MSB an LF	Werte nach Typ 2 zur Bestellung	ID der Messlokation ID der Marktlokation ID der Netzlokation	



11.2Anwendungsübersicht Werte nach Typ 2

EDIFAC*	T Stru	ıktıır	Beschre	eihung	Werte nach Typ 2	Bedingung
LUITAC	. 1 3010	incui		ntifikator	13027	beamgang
Nutada	ton V	onfcogmos+	. runue		13027	
	ten-ki UNB	opfsegment 00002			Muss	
	UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
	UNB	0002	3	Version 3	X	
	UNB	0004	·····	Absender	X	
	UNB	0007	14	GS1	X	
			500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
l	UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	X	
l	UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
l	UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
Ī	UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	X	
Ī	UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
	UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
		copfsegment			N.A.	
	UNH	00003	NI l i -	bton Defendance	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	
'	UNH	0065	S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
I	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
	UNH		04B	Ausgabe 2004 - B	X	
	UNH		UN	UN/CEFACT	Χ	
l	UNH	0057	2.4c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn	der N	achricht				-
	BGM	00004			Muss	
l	BGM	1001	Z83	Werte nach Typ 2	X	
l	BGM	1004	Dokum	entennummer	X	
ı	BGM	1225	9	Original	X	
Nachric	chtend	datum				
I	DTM	00005			Muss	
[DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
		2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Referer SG1	nzanga	aben			Muss	
SG1 I	RFF	00006			Muss	
SG1 I	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	Χ	



EDIFA	ACT Stru	ıktur		Beschre Prüfide	eibung ntifikator	Werte nach Typ 2 13027	Bedingung
SG1	RFF	1154		Referer	znummer	X [574]	[574] Hinweis: Wert aus BGM DE1004 der ORDERS mit der die Bestellung der Werte nach Typ 2 erfolg ist
Prüfic	dentifika	ator					
SG1						Muss	
SG1	RFF		00009			Muss	
SG1	RFF	1153		Z13	Prüfidentifikator	Χ	
SG1	RFF	1154		13027	Werte nach Typ 2	Χ	
N/IP_II	D Absen	der			,,,		
SG2	7 (630)	idei				Muss	
SG2	NAD		00010			Muss	
		2025	00010	B 4 C	D-1/		
SG2	NAD	3035		MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
sc2	NAD	2020		MDID	doscrider	V [117]	[117] Nur MD ID aus Sparta Strom
SG2	NAD	3039		MP-ID	CC1	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9	GS1	X	
				293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Ansni	rechpar	tner					
SG4	Compan	ciici				Kann	
SG4	СТА		00011			Muss	
	CTA	2120	00011	IC	Informationsstelle		
SG4		3139				X	
SG4	СТА	3412			ng oder Bearbeiter	X	_
	nunikat	ionsver	bindung				
SG4			00040				
SG4	СОМ		00012			Muss	
SG4		3148		Identifil		X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576]	[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	СОМ	3155		TE EM AJ AL FX	Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
MP-II) Empfä	inger					
SG2	•	_				Muss	
SG2	NAD		00013			Muss	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	Χ	
SG2	NAD	3039		MP-ID	1	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		9	GS1	X (117,)	[] 2 445 Sparte Strom
552	. 4/ \D			293	DE, BDEW (Bundesverband	X	



EDIFA	CT Stru	uktur		Beschro Prüfide	eibung entifikator	Werte nach Typ 2 13027	Bedingung
					der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		
Absch	nitts-K	ontrolls	egment				
	UNS		00014			Muss	
	UNS	0081		D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name	und A	dresse					
SG5						Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD		00015			Muss	
SG5	NAD	3035		DP	Lieferanschrift	X	
Identi	fikatio	nsangab	е				
SG6						Muss	
SG6	LOC		00017			Muss	
SG6	LOC	3227 3225		172 Bezeich	Meldepunkt	X	[510] Hinweis: Verwendung der IE
		3223		BEZGIO		X ([950] ([514] V [518])) V ([951] [510]) V ([960] [575])	der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der IE der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der IE der Tranche [575] Hinweis: Verwendung der IE der Netzlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung [960] Format: Netzlokations-ID
SG9	usition LIN		00026			Muss Muss	
SG9	LIN	1082	00020	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
	ıktiden	tifikatio	n				DIS II
SG9	DIA		00007			NA	
SG9	PIA	4247	00027		Draduktidantifikation	Muss	
SG9 SG9	PIA PIA	7140		5 Mediur	Produktidentifikation n / OBIS-Kennzahl	X X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143		SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Meng	enanga	aben					
SG10						Muss	
SG10	QTY		00028			Muss	
SG10	QTY	6063		220	Wahrer Wert	X	
				67	Ersatzwert	X	
SG10	QTY	6060		Z18 Menge	Vorläufiger Wert	X X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
	n Mess	periode	!				
SG10							
SG10	DTM		00029			Muss [147] ∧ [148]	[147] Wenn in derselben S9 LIN das SG10 DTM+7



2 2 1
p 2 Bedingung
(Nutzungszeitpunkt) nicht vorhanden ist.
[148] Wenn es bei dem zu
übermittelnden Wert um einen
Wert in einem Zeitintervall
handelt.
] [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem
Wert im DE2380 des DTM+137
sein
[931] Format: ZZZ = +00
[149] Wenn in derselben S9 LIN
das SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) vorhanden ist.
Messperiode) vornanden ist.
] [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem
Wert im DE2380 des DTM+137
sein
[931] Format: ZZZ = +00
[145] Wenn in derselben S9 LIN
das SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) nicht vorhanden ist.
[146] Wenn es bei dem zu
übermittelnden Wert um einen
Wert zu einem Zeitpunkt handelt.
1 [40=15 7 1 1 4 1
] [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem
J [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137
Wert im DE2380 des DTM+137 sein
Wert im DE2380 des DTM+137
Wert im DE2380 des DTM+137 sein



12 Stornierung / Korrektur von Werten

12.1Stornierung 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 Ablesezeitpunkt/Zeitintervall enthalten.

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

12.2Korrektur 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 Referen-

zierung 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 ein Korrekturgrund anzugeben, welcher den Grund der Korrektur enthält. Details zu den einzelnen Anwendungsfällen sind 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 ein Korrekturgrund 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 sind 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.

12.3Übersicht 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	Korrektur- grund ist anzu- geben ²	Bemerkung
Zählerstand Gas (Prüfidentifikator 13002)	Stornierung und Neuversand	Ja	
Summenzeitreihen (Prüfidentifikator 13003)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreiher verantwortlich.
EEG-Überführungszeitreihen (Prüfidentifikator 13005)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihe verantwortlich.
Gasbeschaffenheit (Prüfidentifikator 13007)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Nachricht. Der Absender ist für die Versionierung der Nachrich verantwortlich.
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.
Energiemenge Gas	Stornierung und	Ja	Auf Ebene der Messlokation:
(Prüfidentifikator 13009)	Neuversand		Bei der Korrektur von "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind.
			Hinweis:
			Bei "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt werden, muss in jedem Fall ein Korrekturgrund mitgegeben werden.
	Stornierung und Neuversand	Ja	Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der Marktlokation, die als Auslöser aufgrund eines Zählerstar des auf Ebene der Messlokation erzeugt wurden, der den Endzeitpunkt einer Rechnung darstellt.
Normiertes Profil (Prüfidentifikator 13010)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihe verantwortlich.
Profilschar (Prüfidentifikator 13011)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreiher 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 Zeitreiher verantwortlich.
Marktlokationsscharfe Alloka- tionsliste 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.
Marktlokationsscharfe bilan- zierte Menge (MMMA) (Prüfidentifikator 13014)	Neuversand von neuen Werten ohne Überschrei- bung und mit Re- ferenzierung in an- derer Nachricht		Referenz auf die bilanzierte Energiemenge in der INVOIC
Arbeit Leistungsmax. Kalen- derjahr vor Lieferbeginn (Prüfidentifikator 13015)	Stornierung und Neuversand	Nein	
Energiemenge u. Leistungsma- ximum (Prüfidentifikator 13016)	Stornierung und Neuversand	Ja	
Zählerstand Strom (Prüfidentifikator 13017)	Stornierung und Neuversand	Ja	
Lastgang Messlokation, Netz- gangzeitreihe, Netzkoppel- punkt, Netzlokation (Prüfidentifikator 13018)	Überschreibung von Werten	Ja	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich.
Energiemenge Strom (Prüfidentifikator 13019)	Stornierung und Neuversand	Ja	Auf Ebene der Messlokation:

 $^{^{\}rm 2}$ Die Angabe des Korrekturgrundes erfolgt beim Versand der korrigierten Werte.

Version: 3.1f 18.02.2025 Seite 145 von 163



Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde	Korrekturvariante	Korrektur- grund ist anzu- geben ²	Bemerkung
		-	Bei der Korrektur von "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind.
			Hinweis:
			Bei "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlo- kation übermittelt werden, muss in jedem Fall ein Korrek- turgrund mitgegeben werden.
	Stornierung und Neuversand	Ja	Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der Marktlokation.
Ausfallarbeitsüberführungs- zeitreihe (Prüfidentifikator 13020)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich.
Meteorologische Daten (Prüfidentifikator 13021)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich.
Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13022)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich.
Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe (Prüfidentifikator 13023)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich.
Lastgang Marktlokation, Tran- che (Prüfidentifikator) 13025	Überschreibung von Werten	Ja	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich.
Redispatch EEG-Überführungs- zeitreihe aufgrund Ausfallar- beit (Prüfidentifikator 13026)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich.
Werte nach Typ 2 (Prüfidentifikator 13027)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich.
Grundlage POG-Ermittlung (Prüfidentifikator 13028)	Stornierung und Neuversand	Nein	



12.4Anwendungsübersicht Stornierung

EDIFACT Stru	ktur	Beschr		Messwert Storno	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13006	
lutzdaten-Ko	opfsegment				
UNB	00002			Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB	0002	3	Version 3	Χ	
UNB	0004	MP-ID	Absender	X	
UNB	0007	14	GS1	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	
		502	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x	
			Consult GmbH		
UNB	0010	:	Empfänger	X	
UNB	0007	14	GS1	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
		502	DE, DVGW Service &	Χ	
		302	Consult GmbH	Λ.	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
UNB	0017		der Erstellung	X	
UNB	0019	·	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem
UNB	0020	Datella	ustauschleierenz	V [210]	über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaber erlaubt sind.
UNB	0026	EM	Energiemenge	X	
		VL	Verrechnungsliste, Zählerstand	X	
lachrichtenk	opfsegment				
UNH	00003			Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	
UNH	0065	MSCOI S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
UNH	0057	2.4c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-	X	
			Nachrichtenbeschreibung		
Beginn der Na	achricht				
BGM	00004			Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	X	[547] Hinweis: Der Code 270 ist
		270	Lieferschein	X [547]	nur zu nutzen, wenn ein
		Z27	Bewegungsdaten im	X	Lieferschein, der vor dem 1.4.
			Kalenderjahr vor		2021 erstellt wurde, storniert
		720	Lieferbeginn	V	wird.
		Z28	Energiemenge und Leistungsmaximum	X	
		Z41	Lieferschein Grund- /	Χ	
		<u>-</u> -71	Arbeitspreis	Λ	
		Z42	Lieferschein Arbeits- /	Χ	
		242			
		Z42 Z85	Leistungspreis Grundlage POG-Ermittlung	X	
BGM	1004	Z85	Leistungspreis		



EDIFA	CT Stru	ktur		Beschre		Messwert Storno	Bedingung
				Prutide	ntifikator	13006	
Nachi	ichtend DTM	atum	00005			Muss	
	DTM	2005		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	2380		1	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM			303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	
	enzanga	aben					
SG1						Muss	
SG1	RFF		00006	_		Muss	
SG1	RFF	1153		ACW	Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	X	
SG1	RFF	1154		Referer	ıznummer	X [532]	[532] Hinweis: Wert aus BGM+7, Z27/Z28/270/Z41/Z42/Z85 DE1004 der MSCONS Nachricht, die storniert wird
	lentifika	ator					
6 G 1						Muss	
G1	RFF		00009			Muss	
G1	RFF	1153		Z13	Prüfidentifikator	X	
6G1	RFF	1154		13006	Messw. Storno	X	
MP-II) Absen	der					
SG2						Muss	
G2	NAD		00010			Muss	
5G2	NAD	3035		MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
	NAD	3039		MP-ID		χ	
	NAD	3055		9	GS1	χ	
				293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	
					Consult GmbH		
Anspr	echpar	tner					
G4						Kann	
6G4	СТА		00011			Muss	
G4	СТА	3139		IC	Informationsstelle	X	
6G4	СТА	3412		Abteilu	ng oder Bearbeiter	Χ	
Komn	nunikat	ionsver	bindung				
SG4							
SG4	сом		00012			Muss	
SG4	COM	3148		Kommu Identifi	inikationsadresse, kation	X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576]	[142] wenn im DE3155 in demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 in demselben COM der Code TE / F / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Messwert Storno	Bedingung		
				Prüfide	entifikator	13006	
							[939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen
SG4	СОМ	3155		TE	Telefon	X [1P01]	
				EM	E-Mail	X [1P01]	
				AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	
				AL	Handy	X [1P01]	
				FX	Telefax	X [1P01]	
) Empf	änger					
SG2						Muss	
SG2	NAD		00013			Muss	
SG2	NAD	3035		MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039		MP-ID		X	
SG2	NAD	3055		9	GS1	Χ	
				293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	
۸ h = - ا	mitte 1/	ontroll-	0.000 0.01		COURTING COURT		
ADSCr	initts-K UNS	ontrolls	egment 00014			Muss	
	UNS	0081	00014	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Namo	und A	dracca		:	. controller		
SG5	, unu A	u1 E33E				Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD		00015			Muss	
SG5	NAD	3035		DP	Lieferanschrift	Χ	
Ident	ifikatio	nsangab	е				
SG6						Muss	
SG6	LOC		00017			Muss	
SG6	LOC	3227		172	Meldepunkt	Χ	
Nachi	richten-	-Endese	gment				
	UNT		00041			Muss	
	UNT	0074		Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	
	UNT	0062		Nachri	chten-Referenznummer	Χ	
Nutzo	laten-E	ndesegr	nent				
	UNZ		00042			Muss	
	UNZ	0036		Datena	nustauschzähler	X	
	UNZ	0020		Datena	austauschreferenz	Χ	



13 Übersicht Ereignisse für die Wertbereitstellung und Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Dieses Kapitel gibt einen Überblick über die verschiedenen Ereignisse gemäß WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. für die eine Bereitstellung von Werten erfolgt. In den Unterkapiteln wird jeweils zu den Ereignissen:

- in der ersten Tabelle der Auslöser für die Wertbereitstellung beschrieben,
- in der zweiten Tabelle die Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge) und
- in der dritten Tabelle die Zuordnung der Nachricht beim Empfänger beschrieben.

Die Tabellen in den Unterkapiteln bauen für das jeweilige Ereignis innerhalb eines Kapitels aufeinander auf, das bedeutet, dass die jeweiligen laufenden Nummern, die in den Tabellen genannt sind, zusammengehören und die Kommunikation gesamthaft betrachtet wird.

13.1Ereignis aufgrund einer Bestellung

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Bestellung erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Ka- pitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Bestellung von ³	Ereignis
1	Liefer-beginn/ Neuanlage/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung/ Herstellung einer 100% LF-Zu- ordnung zu einer erzeugenden Marktlokation	NB an MSB Marktlokation falls erforderlich: MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation	Bestellung erfolgt im Rahmen des UC Einrichtung der Konfigurationen aufgrund einer Zuordnung eines LF zu einer Marktlokation bzw. Tranche Bestellung mit ORDERS BGM+Z92 (Einrichtung Konfiguration aufgrund Zuordnung LF

Version: 3.1f Seite 150 von 163

³ Der NB / LF bestellt den Wert beim MSB an der Marktlokation. Stellt der MSB an der Marktlokation fest, dass für die Ermittlung des Wertes der Marktlokation Werte von Messlokationen notwendig sind, bei denen er nicht der MSB an der Messlokation ist, hat er ebenfalls eine Bestellung ggü. den abweichenden MSB an der Messlokation durchzuführen.



lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Ka- pitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Bestellung von ³	Ereignis
2	Lieferende / Anfrage zur Beendigung der Zuord- nung des LFA zur Marktlokation bzw. Tranche	NB an MSB Marktlokation falls erforderlich: MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation	Bestellung erfolgt im Rahmen des UC Einrichtung der Konfigurationen aufgrund einer Zuordnung eines LF zu einer Marktlokation bzw. Tranche Bestellung mit ORDERS BGM+Z92 (Einrichtung Konfiguration aufgrund Zuordnung LF
3	Zwischenablesung	NB/LF/ an MSB Marktlokation falls erforderlich: MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation	Bestellung ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z49 (Zwischenablesung)

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁴	Referenz SG1 RFF+AGI ⁵	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
1	Liefer-beginn/ Neuanlage/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung/ Herstellung einer 100% LF-Zu- ordnung zu einer erzeugenden Marktlokation	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF		bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vor- liegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt aus der ORDERS DTM+203 (Ausführungsdatum)	
2	Lieferende / Anfrage zur Beendigung der Zuord- nung des LFA zur Marktlokation bzw. Tranche	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation		bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vor- liegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt aus der ORDERS DTM+203 (Ausführungsdatum)	

⁴ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.

Version: 3.1f Seite 151 von 163

⁵ wenn der Wert an den ursprünglichen Besteller übermittelt wird.



lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁴	Referenz SG1 RFF+AGI ⁵	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
		MSB der Marktlokation an NB/LF				
3	Zwischenablesung	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF	Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforde- rung von Werten er- folgt ist	bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vor- liegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29 DTM+7)	

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist Besteller (NB/LF/MSB)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstel- lung von Mengen an der Marktlokation?
1	Liefer-beginn/ Neuanlage/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung/ Herstellung einer 100% LF-Zuordnung zu einer er- zeugenden Marktlokation		Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen NB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZX6 (Änderung Daten der MaLo)).	
			Hinweis:	
			Ist der Empfänger der LF für den die Zuordnung beginnt, erfolgt die Zuord- nung des Wertes aufgrund:	
			einer Bestätigung einer Anmeldung (UTILMD BGM+E01).	
2	Lieferende / Anfrage zur Beendigung der Zuordnung des LFA zur Marktlokation bzw. Tranche		Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen NB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZX6 (Änderung Daten der MaLo)).	ja, Bereitstellung von Wer- ten auf Ebene der Marktlo- kation
			Hinweis: Ist der Empfänger der LF für den die Zuordnung endet, erfolgt die Zuordnung des Wertes aufgrund:	
			Bestätigung Abmeldung (UTILMD BGM+E02) bzw. Beendigung Zuordnung (UTILMD BGM+E02).	



lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist Besteller (NB/LF/MSB)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstel- lung von Mengen an der Marktlokation?
3	Zwischenablesung	Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS)	Die Zuordnung des Wertes erfolgt anhand des Zuordnungstupels zum ange- gebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis	

13.2Ereignis aufgrund der Bereitstellung durch den MSB

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund der Bereitstellung durch den MSB erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Ereignis
4	Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung	Auf Basis der bisher ausgetauschten Stammdaten bzw. bei Änderung auf Basis: Stammdatenänderung des MSB UTILMD BGM+E03, STS+7++ZX6 (Änderung Daten der MaLo), RFF+Z50 (Termindaten der Marktlokation) und der damit einhergehenden Verpflichtung des MSB

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁶	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
4	Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation		bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn	Zeitpunkt zu dem der Mess- wert zu nutzen ist	

⁶ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.

Version: 3.1f Seite 153 von 163



lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁶	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
		MSB der Marktlokation an NB/LF		ein Ablesedatum vor- liegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Hinweis: Muss einem Zeit- punkt aus "Turnusablesung des MSB und Wertegranularität" entsprechen.	

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
4	Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis beim Empfänger ergibt sich aus dem ausgetauschten Stammdatum "Turnusablesung des MSB und Wertegranularität".	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation

13.3Ereignis aufgrund einer Änderung der Konfiguration

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Änderung der Konfiguration erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Ka- pitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Ereignis
5	Änderung der Konfiguration (Wert zum <u>Beginn</u> der neuen Konfiguration)	Änderung der Konfiguration ist durchgeführt und: Stammdatenänderung des MSB UTILMD BGM+E03, STS+7++ZX7 (Änderung Daten der MeLo) versendet.
6	Änderung der Konfiguration	Änderung der Konfiguration ist durchgeführt und:



lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Ka- pitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Ereignis
	(Wert zum Ende der bisherigen Konfiguration)	Stammdatenänderung des MSB UTILMD BGM+E03, STS+7++ZX7 (Änderung Daten der MeLo) versendet.

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermitt- lung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermitteln- den Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁷	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
5	Änderung der Konfiguration (Wert zum <u>Beginn</u> der neuen Konfiguration)	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF			Zeitpunkt aus der UTLMD (SG6 DTM+Z25) ab dem die geänder- ten Stammdaten zu verwenden sind	Zeitpunkt zu dem die Än- derung der Konfiguration tatsächlich stattgefunden hat
6	Änderung der Konfiguration (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Konfiguration)	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF			Zeitpunkt aus der UTLMD (SG6 DTM+Z25) ab dem die geänder- ten Stammdaten zu verwenden sind	Zeitpunkt zu dem die Än- derung der Konfiguration tatsächlich stattgefunden hat

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

Version: 3.1f Seite 155 von 163

⁷ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.



lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
5	Änderung der Konfiguration (Wert zum <u>Beginn</u> der neuen Konfiguration)	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZX7 (Änderung Daten der MeLo)).	
6	Änderung der Konfiguration (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Konfiguration)	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZX7 (Änderung Daten der MeLo)).	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation

13.4Ereignis aufgrund eines Gerätewechsels

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund eines Gerätewechsels erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Ka- pitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Ereignis
7	Gerätewechsel (Wert des eingebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	Gerätewechsel ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD des MSB BGM+E03, STS+7++ZX7 (Änderung Daten der MeLo) versendet
8	Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	Gerätewechsel ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD des MSB BGM+E03, STS+7++ZX7 (Änderung Daten der MeLo) versendet

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen



Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁸	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
7	Gerätewechsel (Wert des eingebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF			Zeitpunkt aus der UTLMD (SG6 DTM+Z25) ab dem die geänderten Stammdaten zu verwenden sind	Zeitpunkt zu dem der Einbau des Gerätes tat- sächlich stattgefunden hat.
8	Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF			Zeitpunkt aus der UTLMD (SG6 DTM+Z25) ab dem die geänderten Stammdaten zu verwenden sind	Zeitpunkt zu dem der Ausbau des Gerätes tat- sächlich stattgefunden hat.

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
7	Gerätewechsel (Wert des eingebauten Gerätes)	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZX7 (Änderung Daten der MeLo)).	
8	Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes)	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation

⁸ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.

Version: 3.1f Seite 157 von 163



lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
		(Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZX7 (Änderung Daten der MeLo)).	

13.5Ereignis aufgrund einer Geräteübernahme

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Geräteübernahme erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Ka- pitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Ereignis
9	Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Be- ginn Zeitpunkt der Zuordnung) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel.	MSB-Wechsel erfolgreich durchgeführt und: IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde, liegt vor.
10	Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung)) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel.	MSB-Wechsel erfolgreich durchgeführt und: IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde, liegt vor.

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)



lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermitt- lung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermitteln- den Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁹	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
9	Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Beginn Zeitpunkt der Zuord- nung) Hinweis: Auslöser der Geräte- übernahme ist ein MSB-Wech- sel.	falls erforderlich: MSB der Mess- lokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF		bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktan- gabe	Zeitpunkt (SG15 DTM+293) aus der IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB- Wechsel vollzogen wurde.	
10	Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung)) Hinweis: Auslöser der Geräte- übernahme ist ein MSB-Wech- sel.	falls erforderlich: MSB der Mess- lokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF		bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktan- gabe	Zeitpunkt (SG15 DTM+293) aus der IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB- Wechsel vollzogen wurde	

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
9	Geräteübernahme	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der	

⁹ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.



lfd. Nr.	WiM Teil 2 – Fokus Übermittlung von Werten, Kapitel 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
	(Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zu- ordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Beginn Zeit- punkt der Zuordnung) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-	Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZX7 (Änderung Daten der MeLo).	
10	Wechsel. Geräteübernahme	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt	ja, Bereitstellung von Werten
	(Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zu- ordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeit- punkt der Zuordnung))	sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZX7 (Änderung Daten der MeLo)).	auf Ebene der Marktlokation
	Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel.		

13.6Bereitstellung Werte durch NB / LF an den MSB an der Marktlokation

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Bereitstellung von Werten durch den NB / LF an den MSB an der Marktlokation erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

lfd. Nr.	Ereignis	Ereignis
11	Wert	Wert liegt beim NB / LF vor und soll dem MSB zur Verfügung gestellt werden
	Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME	

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)



lfd. Nr.	Ereignis	Kommunikation des Wertes von	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
11	Wert Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME	NB / LF an MSB an der Marktloka- tion		bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt zu dem der Messwert genutzt werden <u>soll</u> Hinweis: bei dem angegebenen Nutzungszeitpunkt handelt es sich um einen Vorschlag des Absenders. Gültigkeit hat ausschließlich der Nutzungszeitpunkt, welcher durch den MSB verwendet wird. Die Bereitstellung erfolgt ggf. danach durch den MSB.	

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	Ereignis	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
11	Wert Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME	Die Zuordnung des Wertes erfolgt anhand des Zuord- nungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis, sofern dieser Plausibel ist.	

13.7Ereignis aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst



lfd. Nr.	Ereignis	Bestellung von	Ereignis
12	Abgrenzung Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktlokation.	MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation	Bestellung ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z47 (Abgrenzung)

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

lfd. Nr.	Ereignis	Kommunikation des Wertes von	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
12	Abgrenzung Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktlokation.	MSB an der Messlokation an MSB an der Marktloka- tion	Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforde- rung von Werten er- folgt ist	bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vor- liegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt aus der OR- DERS (SG29 DTM+7)	

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	Ereignis	Empfänger ist Besteller (NB/LF/MSB)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
12	Abgrenzung Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktlokation.	Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS)	Die Zuordnung des Wertes erfolgt anhand des Zuord- nungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis	-



14 Änderungshistorie

Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
25497	Kapitel 8.1.1 Über- tragung normiertes Profil, Tabelle	Zeile: Sparte: Strom Kommunikation von: NB an ÜNB Art der Werte: Normiertes Profil []	Sparte: Strom Kommunikation von: NB an ÜNB	Zeile entfernt, da durch das Festle- gungsverfahren zur Anpassung der Marktkommunikation zur Realisie- rung der nach dem Messstellenbe- triebsgesetz geforderten Übermitt- lung von Zählerstandsgängen (Daten- übermittlung ZSG) BK6-24-174 die	Fehler (18.02.2025)
		vorhanden	nicht vorhanden	Schritte entfallen sind.	