

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 27.09.2022

MSCONS Anwendungshandbuch

Version: 3.1a

Stand MIG: MSCONS 2.4a

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2022

Autor: BDEW



Disclaimer

Die zusätzlich veröffentlichte Word-Datei dient als informatorische Lesefassung und entspricht inhaltlich der PDF-Datei. Die PDF-Datei ist das gültige Dokument. Diese Word-Datei wird bis auf Weiteres rein informatorisch und ergänzend veröffentlicht. Der BDEW behält sich vor, in Zukunft eine kostenpflichtige Veröffentlichung der Word-Datei einzuführen.



Inhaltsverzeichnis

Anwendungsbeschreibung	6
Ausprägungen von MSCONS-Nachrichten	6
Übersicht der Pakete in der MSCONS	7
Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung	7
4.1Sommer / Winter	7
4.1.1 Sparte Strom	7
4.1.2 Sparte Gas	7
4.2Winter / Sommer	8
4.2.1 Sparte Strom	8
4.2.2 Sparte Gas	8
4.3Übersicht gesetzliche deutsche Zeit mit Zeitumschaltung	9
4.3.1 Sparte Strom	9
4.3.2 Sparte Gas	10
Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS	13
5.1Versionierung von Zeitreihen	13
5.2Versionierung von Listen	15
Zählerstände und Energiemengen	15
6.1Generelles zur Übertragung von Zählerständen	15
6.2Generelles zur Übertragung von Energiemengen	17
6.3Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom	19
6.3.1 Übertragung von Zählerständen Strom	19
6.3.2 Übertragung von Energiemengen Strom	20
6.3.3 Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom	21
6.3.4 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom)	22
6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom	24
6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom	33
6.4Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas	47
6.4.1 Übertragung von Zählerständen Gas	47
6.4.2 Übertragung von Energiemengen Gas	47
	Übersicht der Pakete in der MSCONS Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung 4.1 Sommer / Winter 4.1.1 Sparte Strom 4.2.2 Sparte Gas 4.2.1 Sparte Strom 4.2.2 Sparte Gas 4.3 Übersicht gesetzliche deutsche Zeit mit Zeitumschaltung 4.3.1 Sparte Strom 4.3.2 Sparte Gas Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS 5.1 Versionierung von Zeitreihen 5.2 Versionierung von Listen Zählerstände und Energiemengen 6.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen 6.2 Generelles zur Übertragung von Energiemengen Strom 6.3.1 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom 6.3.2 Übertragung von Energiemengen Strom 6.3.3 Übertragung von Energiemengen und Leistungsmaximum Strom 6.3.4 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom) 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom 6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom 6.4 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas 6.4.1 Übertragung von Zählerständen Gas



	6.4.3	Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas	49
7	Lastg	änge	61
	7.1	Generelles zur Übertragung von Lastgängen	61
	7.2	Lastgang Strom	61
	7.2.1	Übertragung von Lastgängen Strom	61
	7.2.2	Anwendungsübersicht Lastgang Strom	64
	7.3	Lastgang Gas	72
	7.3.1	Übertragung von Lastgängen Gas	72
	7.3.2	Anwendungsübersicht Lastgang Gas	73
8	Übert	tragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	81
	8.1	Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	81
	8.1.1	Übertragung normiertes Profil	81
	8.1.2	Übertragung Profilschar	81
	8.1.3	Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	81
	8.1.4	Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzm.	83
	8.2	Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen	88
	8.3	Summenzeitreihen und Ausfallarbeitssummen	90
	8.3.1	Übertragung Summenzeitreihe	90
	8.3.2	Übertragung Ausfallarbeitssummen	91
	8.3.3	Anwendungsübersicht Summenzeitreihe und Ausfallarbeitssummen	92
	8.4	Überführungszeitreihen	97
	8.4.1	Übertragung EEG-Überführungszeitreihen	97
	8.4.2	Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit	97
	8.4.3	Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	97
	8.4.4	Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen	99
	8.4.5	Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	.104
	8.5	Lastgang im Rahmen Redispatch 2.0	.108
	8.5.1	Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	.108
	8.5.2	Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0	109



	8.6Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	114
	8.6.1 Übermittlung Meteorologischer Daten	114
	8.6.2 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	115
9	Gasbeschaffenheit	119
	9.1Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten	119
	9.2Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten	120
10	Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas	127
	10.1Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas	127
	10.2Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas	127
	10.3Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas	128
11	Stornierung / Korrektur von Werten	133
	11.1Stornierung von Werten	133
	11.2Korrektur von Werten	133
	11.3Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall	133
	11.4Anwendungsübersicht Stornierung	136
12	Übersicht Ereignisse für die Wertbereitstellung und Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen	139
	12.1Ereignis aufgrund einer Bestellung	139
	12.2Ereignis aufgrund der Bereitstellung durch den MSB	142
	12.3Ereignis aufgrund einer Änderung der Parametrierung	143
	12.4Ereignis aufgrund eines Gerätewechsels	146
	12.5Ereignis aufgrund einer Geräteübernahme	148
	12.6Bereitstellung Werte durch NB / LF an den MSB an der Marktlokation	151
	12.7Ereignis aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung	152
13	Änderungshistorie	154



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 Kapitel "Darstellung der zu übermittelnden Werte", Wechselprozesse im Messwesen Strom (WiM Strom), III. ÜBERGREIFENDE PROZESSE 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. Leistungsmax. (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	Enthalt	das Zeitintervall des Übert	ragungszeitraums des Lastgang Strom (h	ner: 1 Tag gesetzt. c	leutsche 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 Gastage	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 (h	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 Gastage	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 DTM+164:202103280400?+00:303' bis 28.03.2021 entspricht: 28.03.2021 Übertragungszeitraum 04:00 UTC 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



30.03.2002 06:00 31.03.2002 06:00 29.03.2003 06:00 17C 30.03.2002 04:00 UTC 29.03.2003 06:00 28.03.2003 06:00 27.03.2004 06:00 27.03.2004 06:00 27.03.2004 06:00 27.03.2005 06:00 27.03.2005 06:00 26.03.2005 06:00 26.03.2005 06:00 26.03.2005 06:00 26.03.2006 06:00 25.03.2006 06:00 25.03.2006 06:00 25.03.2006 06:00 25.03.2006 06:00 25.03.2006 06:00 25.03.2006 06:00 25.03.2006 06:00 25.03.2006 06:00 25.03.2007 06:00 25.03.2007 06:00 26.03.2005 06:00 29.03.2008 06:00 29.03.2008 06:00 29.03.2009 06:00 29.03.2009 06:00 28.03.2009 06:00 28.03.2009 06:00 27.03.2010 06:00 28.03.2009 06:00 27.03.2011 06:00 29.03.2014 06:00 29.03.2014 06:00 29.03.2014 06:00 29.03.2014 06:00 29.03.2014 06:00 29.03.2014 06:00 29.03.2014 06:00 29.03.2014 06:00 29.03.2014 06:00 29.03.2014 06:00 29.03.2014 06:00 29.03.2014 06:00 20.03.2014 06:00 2	Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungszeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis:
27.03.2004 06:00 28.03.2004 06:00 27.03.2005 06:00 27.03.2005 06:00 26.03.2005 05:00 UTC 27.03.2005 04:00 UTC 26.03.2006 06:00 26.03.2006 06:00 26.03.2006 05:00 UTC 26.03.2006 04:00 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 25.03.2007 04:00 UTC 27.03.2010 06:00 28.03.2009 06:00 28.03.2010 06:00 27.03.2010 05:00 UTC 28.03.2010 04:00 UTC 27.03.2011 06:00 28.03.2010 06:00 27.03.2011 05:00 UTC 27.03.2011 04:00 UTC 26.03.2011 06:00 27.03.2011 06:00 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 29.03.2014 04:00 UTC 29.03.2014 06:00 31.03.2013 06:00 30.03.2013 05:00 UTC 25.03.2012 04:00 UTC 29.03.2014 04:00 UTC 29.03.2015 06:00 31.03.2013 06:00 30.03.2014 06:00 UTC 29.03.2015 04:00 UTC 29.03.2015 04:00 UTC 28.03.2015 06:00 29.03.2015 06:00 29.03.2015 06:00 UTC 27.03.2016 04:00 UTC 25.03.2017 06:00	30.03.2002 06:00	31.03.2002 06:00	30.03.2002 05:00 UTC	31.03.2002 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 28.03.2010 05:00 UTC 28.03.2010 04:00 UTC 26.03.2011 06:00 27.03.2011 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 24.03.2013 06:00 31.03.2013 06:00 30.03.2013 05:00 UTC 31.03.2013 04:00 UTC 29.03.2014 06:00 31.03.2013 06:00 30.03.2014 05:00 UTC 31.03.2013 04:00 UTC 29.03.2014 06:00 30.03.2014 06:00 29.03.2014 06:00 UTC 30.03.2014 06:00 UTC 28.03.2015 06:00 29.03.2015 06:00 29.03.2014 06:00 UTC 27.03.2016 06:00 UTC 25.03.2016 06:00 27.03.2016 06:00 25.03.2017 05:00 UTC 27.03.2016 04:00 UTC 24.03.2016 06:00 25.03.2018 06:00 25.03.2017 05:00 UTC	29.03.2003 06:00	30.03.2003 06:00	29.03.2003 05:00 UTC	30.03.2003 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 28.03.2010 06:00 28.03.2010 06:00 27.03.2010 05:00 UTC 29.03.2009 04:00 UTC 27.03.2011 06:00 28.03.2011 06:00 27.03.2011 05:00 UTC 28.03.2011 04:00 UTC 26.03.2011 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 30.03.2014 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 31.03.2013 04:00 UTC 29.03.2015 06:00 29.03.2014 05:00 UTC 31.03.2013 04:00 UTC 29.03.2014 05:00 UTC 31.03.2013 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 05:00 UTC 27.03.2016 04:00 UTC 28.03.2017 06:00 25.03.2018 06:00 25.03.2017 05:00 UTC 27.03.2016 04:00 UTC 27.03.2016 04:00 UTC 24.03.2018 06:00 25.03.2018 06:00 25.03.	27.03.2004 06:00	28.03.2004 06:00	27.03.2004 05:00 UTC	28.03.2004 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 27.03.2011 05:00 UTC 28.03.2011 04:00 UTC 26.03.2011 06:00 27.03.2011 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 29.03.2013 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 31.03.2013 04:00 UTC 29.03.2014 06:00 30.03.2014 06:00 29.03.2015 05:00 UTC 30.03.2014 06:00 UTC 28.03.2015 06:00 29.03.2015 06:00 28.03.2015 05:00 UTC 29.03.2015 04:00 UTC 25.03.2017 06:00 27.03.2016 06:00 26.03.2017 05:00 UTC 27.03.2016 04:00 UTC 24.03.2018 06:00 25.03.2018 06:00 25.03.2018 05:00 UTC 25.03.2018 04:00 UTC 24.03.2019 06:00 31.03.2019 06:00 31.03.2019 06:00 31.03.2019 06:00 UTC 25.03.2018 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
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 31.03.2013 06:00 30.03.2013 05:00 UTC 31.03.2013 04:00 UTC 30.03.2014 06:00 30.03.2014 06:00 30.03.2014 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 28.03.2016 06:00 27.03.2016 06:00 28.03.2016 05:00 UTC 27.03.2015 04:00 UTC 25.03.2017 06:00 25.03.2017 06:00 25.03.2017 05:00 UTC 27.03.2016 04:00 UTC 24.03.2018 06:00 25.03.2018 06:00 25.03.2017 05:00 UTC 25.03.2018 04:00 UTC 24.03.2019 06:00 31.03.2019 06:00 30.03.2019 05:00 UTC 25.03.2018 04:00 UTC 27.03.2021 06:00 28.03.2020 05:00 UTC	25.03.2006 06:00	26.03.2006 06:00	25.03.2006 05:00 UTC	26.03.2006 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 30.03.2014 05:00 UTC 31.03.2013 04:00 UTC 29.03.2014 06:00 29.03.2014 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 26.03.2017 05:00 UTC 29.03.2017 04:00 UTC 24.03.2018 06:00 25.03.2017 06:00 25.03.2017 05:00 UTC 25.03.2018 04:00 UTC 24.03.2019 06:00 31.03.2019 06:00 30.03.2019 05:00 UTC 25.03.2018 04:00 UTC 27.03.2021 06:00 29.03.2020 06:00 28.03.2020 05:00 UTC 25.03.2018 04:00 UTC 27.03.2021 06:00 29.03.2020 06:00 28.03.2020 05:00 UTC 29.03.2020 04:00 UTC 27.03.2022 06:00 27.03.2022 06:00 <td< td=""><td>24.03.2007 06:00</td><td>25.03.2007 06:00</td><td>24.03.2007 05:00 UTC</td><td>25.03.2007 04:00 UTC</td></td<>	24.03.2007 06:00	25.03.2007 06:00	24.03.2007 05:00 UTC	25.03.2007 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 30.03.2014 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 26.03.2017 05:00 UTC 27.03.2016 04:00 UTC 24.03.2018 06:00 25.03.2018 06:00 25.03.2017 05:00 UTC 25.03.2018 04:00 UTC 24.03.2019 06:00 25.03.2018 06:00 24.03.2018 05:00 UTC 25.03.2018 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 29.03.2020 06:00 28.03.2020 05:00 UTC 28.03.2021 04:00 UTC 25.03.2023 06:00 27.03.2022 06:00 27.03.2022 05:00 UTC 27.03.2022 04:00 UTC 25.03.2023 06:00 26.03.2023 06:00 <td< td=""><td>29.03.2008 06:00</td><td>30.03.2008 06:00</td><td>29.03.2008 05:00 UTC</td><td>30.03.2008 04:00 UTC</td></td<>	29.03.2008 06:00	30.03.2008 06:00	29.03.2008 05:00 UTC	30.03.2008 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 29.03.2015 04:00 UTC 28.03.2015 06:00 29.03.2015 06:00 28.03.2015 05:00 UTC 29.03.2016 04:00 UTC 25.03.2017 06:00 26.03.2017 06:00 25.03.2017 05:00 UTC 25.03.2017 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 28.03.2020 06:00 31.03.2019 06:00 30.03.2019 05:00 UTC 25.03.2018 04:00 UTC 27.03.2021 06:00 29.03.2020 06:00 28.03.2021 05:00 UTC 29.03.2020 04:00 UTC 25.03.2022 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 29.03.2025 06:00 30.03.2024 06:00 30.03.2024 05:00 UTC 31.03.2024 04:00 UTC 27.03.2027 06:00 29.03.2025 06:00 29.03.2025 05:00 UTC 29.03.2025 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
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 27.03.2021 06:00 29.03.2022 06:00 27.03.2022 06:00 UTC 29.03.2022 04:00 UTC 25.03.2023 06:00 27.03.2022 06:00 26.03.2023 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 29.03.2025 06:00 30.03.2024 06:00 30.03.2024 05:00 UTC 31.03.2024 04:00 UTC 27.03.2027 06:00 29.03.2026 06:00 29.03.2026 05:00 UTC 29.03.2026 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
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 26.03.2017 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 27.03.2021 06:00 29.03.2020 06:00 28.03.2020 05:00 UTC 29.03.2020 04:00 UTC 27.03.2021 06:00 27.03.2022 06:00 27.03.2021 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 27.03.2022 04:00 UTC 29.03.2024 06:00 31.03.2024 06:00 29.03.2025 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 29.03.2026 06:00 29.03.2025 05:00 UTC	26.03.2011 06:00	27.03.2011 06:00	26.03.2011 05:00 UTC	27.03.2011 04:00 UTC
29.03.2014 06:00 30.03.2014 06:00 29.03.2015 06:00 29.03.2015 06:00 29.03.2015 06:00 29.03.2015 06:00 29.03.2015 06:00 29.03.2015 06:00 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 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 25.03.2018 04:00 UTC 30.03.2019 06:00 31.03.2019 06:00 30.03.2019 05:00 UTC 29.03.2020 04:00 UTC 29.03.2020 04:00 UTC 27.03.2021 06:00 29.03.2022 06:00 27.03.2021 05:00 UTC 29.03.2022 04:00 UTC 27.03.2022 04:00 UTC 25.03.2023 06:00 28.03.2021 06:00 27.03.2022 05:00 UTC 28.03.2021 04:00 UTC 27.03.2022 04:00 UTC 25.03.2023 06:00 26.03.2023 06:00 25.03.2023 05:00 UTC 27.03.2022 04:00 UTC 27.03.2022 04:00 UTC 29.03.2025 06:00 30.03.2024 06:00 30.03.2024 05:00 UTC 30.03.2024 04:00 UTC 29.03.2025 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 29.03.2026 04:00 UTC 25.03.2028 06:00 28.03.2027	24.03.2012 06:00	25.03.2012 06:00	24.03.2012 05:00 UTC	25.03.2012 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 27.03.2021 06:00 29.03.2020 06:00 28.03.2020 05:00 UTC 29.03.2020 04:00 UTC 27.03.2022 06:00 27.03.2022 06:00 27.03.2022 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 25.03.2023 06:00 31.03.2024 06:00 25.03.2023 05:00 UTC 26.03.2023 04:00 UTC 29.03.2025 06:00 30.03.2025 06:00 30.03.2025 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 28.03.2026 05:00 UTC 29.03.2026 04:00 UTC 25.03.2028 06:00 25.03.2029 06:00 25.03.2028 05:00 UTC 26.03.2028 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
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 25.03.2023 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 25.03.2023 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 25.03.2028 06:00 <td< td=""><td>29.03.2014 06:00</td><td>30.03.2014 06:00</td><td>29.03.2014 05:00 UTC</td><td>30.03.2014 04:00 UTC</td></td<>	29.03.2014 06:00	30.03.2014 06:00	29.03.2014 05:00 UTC	30.03.2014 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 25.03.2023 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 29.03.2024 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 28.03.2028 06:00 25.03.2028 05:00 UTC 26.03.2028 04:00 UTC 25.03.2029 06:00 25.03.2029 05:00 UTC	28.03.2015 06:00	29.03.2015 06:00	28.03.2015 05:00 UTC	29.03.2015 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 25.03.2028 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 29.03.2031 06:00 30.03.2031 06:00 30.03.2031 05:00 UTC 30.03.2031 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
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 29.03.2031 06:00 30.03.2031 06:00 30.03.2031 05:00 UTC 31.03.2030 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
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 25.03.2028 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 30.03.2031 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	24.03.2018 06:00	25.03.2018 06:00	24.03.2018 05:00 UTC	25.03.2018 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	30.03.2019 06:00	31.03.2019 06:00	30.03.2019 05:00 UTC	31.03.2019 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 05:00 UTC 28.03.2027 04:00 UTC 25.03.2028 06:00 25.03.2028 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	28.03.2020 06:00	29.03.2020 06:00	28.03.2020 05:00 UTC	29.03.2020 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	27.03.2021 06:00	28.03.2021 06:00	27.03.2021 05:00 UTC	28.03.2021 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	26.03.2022 06:00	27.03.2022 06:00	26.03.2022 05:00 UTC	27.03.2022 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	25.03.2023 06:00	26.03.2023 06:00	25.03.2023 05:00 UTC	26.03.2023 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 05:00 UTC 30.03.2031 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
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	29.03.2025 06:00	30.03.2025 06:00	29.03.2025 05:00 UTC	30.03.2025 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 05:00 UTC 30.03.2031 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
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	27.03.2027 06:00	28.03.2027 06:00	27.03.2027 05:00 UTC	28.03.2027 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	25.03.2028 06:00	26.03.2028 06:00	25.03.2028 05:00 UTC	26.03.2028 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	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
27.03.2032 06:00 28.03.2032 06:00 27.03.2032 05:00 UTC 28.03.2032 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 Übertragungs- zeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum 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
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
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
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 LOCID 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 eines ganzen Tages 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 Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Gasbeschaffenheit (Prüfidentifikator 13007)	SG6 LOC ID der Messlokation oder ID der Marktlokation SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder 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 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 umfasst: 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



Anwendungsfall	Versions-Tupel der Zeitreihen	Inhalte der Liste
		Viertelstundenwerte sind dabei immer in chronologisch aufsteigender Reihenfolge anzugeben.
Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung (Prüfidentifikator 13012)	wenn das Zeitintervall mindestens einen Monat umfasst: 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 Werinklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen ir 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 Wer inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen ir SG9 LIN muss lückenlos sein und.
Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt (Prüfidentifikator 13018)	SG6 LOC ID der Messlokation oder ID des Netzkoppelpunktes 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- zeitreihe (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 eines ganzen Tages 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 Marktlokation, 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 Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Redispatch EEG- Überführungs- zeitreihe aufgrund Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13026)	SG6 LOC Bilanzkreis von SG6 LOC Bilanzkreis an 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.



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 Allokationsliste 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).

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 Mehrund Mindermengenabrechnung.

Ausgangssituation für diesen Anwendungsfallist, 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 Netznutzungsze itraum 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 zusätzlich zur Gerätenummer des SMGw auch die Konfigurations-ID¹ anzugeben, die ebenfalls im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurde.

¹ Details zur Konfigurations-ID sind im EDI@Energy UTILMD AHB Stammdatenänderung 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, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation	_
Strom	MSB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation	
Strom	MSB an LF	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation	-
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 Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Marktlokation	
Strom	MSB an LF	Arbeitsmenge eines Zeitraumes	ID der Marktlokation	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe	Anmerkung
		zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung		
Strom	MSB an MSB	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
Strom	MSB an NB	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
Strom	MSB an LF	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (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/Arbeitspreis 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 §8 Abs. 5 Satz 3 und 4 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 Lieferbeginn sowie bis zu zwei Monatsmaxima	ID der Marktlokation	



6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom

EDIFACT Stru	ktur	Beschro Prüfide	eibung entifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
Nutzdaten-Ko	opfsegment				
UNB				Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	
UNB	0004	MP-ID /	Absender	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	
			Wasserwirtschaft e.V.)		
UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	Χ	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
UNB	0019		der Erstellung	Χ	
UNB	0020		ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaber erlaubt sind.
UNB	0026	VL	Verrechnungsliste, Zählerstand	X	
	copfsegment				
UNH				Muss	
UNH	0062		chten-Referenznummer	X	
UNH	0065	1	Bericht über den Verbrauch	Х	
		S	messbarer Dienstleistungen	······································	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
eginn der N	achricht				
BGM				Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	
BGM	1225	9	Original	X	
lachrichtend DTM	datum			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	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
Referenzanga G G1	aben			Soll [1] ∧ [538]	[1] Sofern per ORDERS



EDIFA	.CT Strı	ıktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
564					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			Muss	
SG1 SG1	RFF	1153	AGI Beantragungsnummer Referenz, Identifikation	X X ([67] ∧ ([529] ∨ [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
Stamı		vorherige nmeldung des			
MSB 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			Muss	
SG1	RFF	1153	Z30 Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB	X	
SG1	RFF	1154	Referenz, Identifikation	X ([35] ∧ [137] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧ [530]) ⊻ ([35] ∧ [136] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧ [536]) ⊻ ([35] ∧ [42] ∧ [530])	[33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [136] Wenn MSB am Objekt der Marktlokation nicht dem MSB am Objekt der Messlokation, für welche die Wertübermittlung erfolgt entspricht [137] Wenn MSB am Objekt der Marktlokation dem MSB am Objekt der Messlokation, für welche die Wertübermittlung erfolgt entspricht [137] Wenn MSB am Objekt der Marktlokation dem MSB am Objekt der Messlokation, für welche die Wertübermittlung erfolgt entspricht [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschro Prüfide	eibung ntifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
						UTILMD übermittelt hat. [536] Hinweis: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD middem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat.
Prüfic	dentifik	ator				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1 SG1	RFF RFF	1153 1154	Z13 13017	Prüfidentifikator Messw. Zählerstand (Strom)	X X	
MP-II) Absen	der				
SG2	, 100011				Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Stron
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Anspr	echpar	tner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	
Komr SG4	nunikat	ionsverbindung				
SG4	сом				Muss	
SG4	СОМ	3148	Kommı Identifi	ınikationsadresse, kation	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01] X [1P01]	
MP-I) Empfä	nger				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039		ter, Identifikation	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Stron
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Absch	nitts-K	ontrollsegment				
	UNS	J			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und	Χ	



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
SG5				Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD			Muss	
SG5	NAD	3035	DP Lieferanschrift	X	
Ident	ifikatio	nsangabe			
SG6				Muss	
SG6	LOC			Muss	
SG6	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeichnung	X [951] [510]	[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Gerät	tenumn	ner			
SG7				Muss	
SG7	RFF			Muss	
SG7	RFF	1153	MG Gerätenummer	X	
SG7	RFF	1154	Gerätenummer	X [565]	[565] Hinweis: Wenn der Wert aus einem iMS übermittelt wird, ist hier die Gerätenummer des Smartmeter-Gateway einzutragen.
	guratio	ns-ID			
SG7	DEE			C-11 [25] + [442]	[25]
SG7	RFF			Soll [35] ∧ [112]	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [112] Wenn es sich um den Wert aus einem iMS handelt
SG7	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznum mer	Х	
SG7	RFF	1154	Konfigurations-ID	X [567]	[567] Hinweis: Es ist die Konfigurations-ID anzugeben, die im vorherigen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde.
Ifd. P	osition				
SG9				Muss	
SG9	LIN			Muss	
SG9	LIN	1082	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	uktiden	tifikation			
SG9					
SG9	PIA	4247	F Dead.daidear.Class	Muss	
SG9 SG9	PIA PIA	4347 7140	5 Produktidentifikation Medium / OBIS-Kennzahl	X [E01] \(\) [E66]	[EO1] Hipwois: Es sind accedia
303	riA	, 14U	wedium / Odis-Remizdiii	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.



EDIFACT Struktur		Beschre Prüfide	eibung ntifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung	
SG9	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Х	
Menge SG10 SG10	enanga QTY	ben			Muss Muss	
SG10	QTY	6063	220 67 Z18	Wahrer Wert Ersatzwert Vorläufiger Wert	X X [35] V ([32] A [77]) X [35] A [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+MR der RB HKN-R [113] wenn SG7 RFF+AGK vorhanden
SG10	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
	edatum	1				
SG10 SG10	DTM				Soll [93] ∧ [128] ∧ [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). [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	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	Х	
SG10	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	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	X	
SG10	ngszeit	punkt	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
SG10	DTM				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	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Strom)	Bedingung
EDIFACT Struktur SG10 DTM 2380	Beschreibung Prüfidentifikator Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Zählerstand (Strom) 13017 X [UB1] ∧ [495] ∧ ([130] ∨ [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.
			ausschileßlich < 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
SG10 DTM 2379 Ausführungs- / Änderungszeitpunkt	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	
SG10 DTM		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 Konstruktionsänderungsda um	at X	and the second s
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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	



EDIFACT Struktur		eibung entifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
Plausibilisierungshin SG10	weis			
SG10 STS			SoII ([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 modernen Messeinrichtung	X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01]	
Ersatzwertbildungsv n	erfahre			
SG10 SG10 STS			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]	
Korrekturgrund SG10				
SG10 STS			Soll [127] ∧ [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 MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren
CC10 CTC - 221=		Wantalance I		Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	Z34	Korrekturgrund	Х	



EDIFACT Struktur		reibung	Zählerstand (Strom)	Bedingung
	Prüfid	entifikator	13017	
SG10 STS 9013	Z74	kein Zugang	X [4P01]	
	Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01]	
	Z76	Netzausfall	X [4P01]	
	Z77	Spannungsau sfall	X [4P01]	
	Z78	Gerätewechsel	X [4P01]	
	Z79	Kalibrierung	X [4P01]	
	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] ⊻ [5P01]	
	ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZB0	Störung / Defekt	X [4P01] ⊻ [5P01]	
		Messeinrichtung		
	ZB9	Änderung Tarifschaltzeiten	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZC2	Tarifschaltgerät defekt	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZC4	Impulswertigkeit nicht	X [4P01]	
		ausreichend		
SG10 STS			Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS SG10 STS 9015	Z40	Grund der Ersatzwertbildung	Muss [92]	• •
	Z40 Z74			• •
SG10 STS 9015		Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung	X X [4P01] X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall	X X [4P01] X [4P01] X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	274 275 276 277	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	274 275 276 277 278 279 280	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	274 275 276 277 278 279 280 281	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung	X X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z81	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsau sfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel	X X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0 ZA1 ZA3	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsau sfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor	X X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0 ZA1 ZA3 ZA4	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsau sfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor Fehlerhafte Ablesung	X X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0 ZA1 ZA3 ZA4 ZA5	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsau sfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung	X X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0 ZA1 ZA3 ZA4 ZA5 ZA6	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsau sfall 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	X X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0 ZA1 ZA3 ZA4 ZA5 ZA6 ZA7	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsau sfall 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	X X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0 ZA1 ZA3 ZA4 ZA5 ZA6	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsau sfall 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	X X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0 ZA1 ZA3 ZA4 ZA5 ZA6 ZA7 ZB0	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsau sfall 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	X X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0 ZA1 ZA3 ZA4 ZA5 ZA6 ZA7 ZB0	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsau sfall 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 Tarifschaltzeiten	X X [4P01] X [4P01]	• •
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0 ZA1 ZA3 ZA4 ZA5 ZA6 ZA7 ZB0	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsau sfall 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	X X [4P01]	• •

Nachrichten-Endesegment



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment			
UNZ		Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	



6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom

EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
		Prüfide	entifikator	13019	13016	13015	
Nutzdaten-Ko	opfsegment	-					
UNB	-			Muss	Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	Χ	Χ	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	X	
UNB	0004	MP-ID	Absender	Χ	Χ	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	Χ	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	Χ	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	Χ	X	
		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	Χ	Χ	Χ	
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	EM	Energiemenge	Χ	Χ	X	
Nachrichtenl	kopfsegment	!					
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachrio	chten-Referenznummer	X	X	Χ	
UNH	0065	MSCON	l Bericht über den	Χ	Χ	Χ	
		S	Verbrauch messbarer				
			Dienstleistungen				
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	X	
Beginn der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	



BGM 1001	7 Z27	Prozessdatenbericht Bewegungsdaten im	Х		Х	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB
		Kalenderjahr vor			^	[33] wenn MP-ID in SG2
		Lieferbeginn				NAD+MR in der Rolle LF
	Z28	Energiemenge und		Χ		[492] Wenn MP-ID in
		Leistungsmaximum				NAD+MR
	Z41	Lieferschein Grund-/	X [492] ∧			(Nachrichtenempfänger)
		Arbeitspreis	[32] \wedge [33]			aus Sparte Strom
	Z42	Lieferschein Arbeits-/		X [492] ∧		



EDIFACT Struktur		Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahi vor Lieferbeginn	
		Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
		Leistungspreis	13013	[32] \([33]	13013	
BGM	1004	Dokumentennummer	X	X X	Χ	
	1225	9 Original	X	Χ	X	
Na alawi alaka wa	d.t					
Nachrichteno DTM	aatum		Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137 Dokumenten-/	X	X	X	
		Nachrichtendatum/				
DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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 CCYYMMDDHHMM	ZZZ X	Χ	Χ	
Referenzanga SG1	aben		Soll ([1] A [68]) V ([35] A [37] A [38])	Soll [1] A [69]	Muss	[1] Sofern per ORDERS angefordert [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [37] wenn eine Korrekturenergiemenge versendet werden muss [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [68] Wenn BGM+7 vorhanden [69] Wenn BGM+Z28 vorhanden
SG1 RFF	1153	AGI Beantragungsnumm	ier X	Χ	Χ	
SG1 RFF	1154	Referenz, Identifikation	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



EDIFA	CT Strı	ıktur	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
D . C .								
		vorherige meldung des						
Drüfie	lentifik	ator						
SG1	ientiiik	ator			Muss	Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X			
SG1	RFF	1154	13015			X	X	
			13016	Energiemenge und		Х		
			13019	Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom)	Х			
MP-ID	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			D. I	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG4					Kann	Kann	Kann	
SG4	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Х	X	Χ	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
			Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
SG4	СТА	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	Х	Х	Х	
	nunikat	ionsverbindung	3					
SG4 SG4	сом				Muss	Muss	Muss	
SG4		3148	Kommu	nikationsadresse,	X	X	X	
			Identifi					
SG4	COM	3155	TE EM	Telefon E-Mail	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2	•	-			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Absch	initts-Ko UNS	ontrollsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	X	•••••
Name	und Ac	lresse						
SG5	unan	11 C 33 C			Muss [2001]	Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Χ	Χ	
Identi	ifikatio	nsangabe	f :					
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeich	inung	X ([951] [510] A [522]) V ([950] [514] A ([523] V [525]))	X [950] [514]	X [950] [514]	[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



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	
					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		Soll [35] A [62] A [68] A [138]			[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [68] Wenn BGM+7 vorhanden [138] Wenn es sich um eine Korrekturenergiemenge auf einen Wert aus einem iMS handelt
SG7 RFF SG7 RFF 1153	AGK Anwendungsreferenznu	Muss X			
	mmer				
SG7 RFF 1154	Konfigurations-ID	X [567]			[567] Hinweis: Es ist die Konfigurations-ID anzugeben, die im vorherigen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde.
Ifd. Position	F				
SG9		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



EDIFA	CT Stru	uktur		eibung entifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	
								zum Lieferbeginn [2002] Segmentgruppe ist bis zu drei Mal je SG5 NAD+DP anzugeben
SG9	LIN				Muss	Muss	Muss	-
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ SG9	ıktiden	tifikation						
SG9	PIA				Muss	Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	X	
SG9	PIA	7140	Mediu	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	X	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 [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
Meng	enanga	aben						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		6063	220	\\/ahror \\/or+	Muss	Muss	Muss	[22] wonn MD ID := CC2
SG10	ŲIY	6063	220 67	Wahrer Wert Ersatzwert	X [68] X [68] ∧ ([35] V ([32] ∧ [77]))	X [69] X [69]	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
			Z18	Vorläufiger Wert		X [35] ∧ [69]		MSB



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
	Z31 Angabe für Liefersche	ein X [90]	X [91]		[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	Menge	X ([902] A [906] [46]) V ([910] A [906] [62])	X [902] ∧ [906]	X [902] ∧ [906]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
Beginn Messperiode				·	
SG10 DTM		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 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Х	Χ	Х	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X ((([UB1] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38])) ∧ [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 [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZ	X	Χ	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
Ende Messperiode SG10 SG10 DTM		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 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х	Χ	Х	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X ((([UB1] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38])) ∧ [495])	X [UB1] ∧ [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 [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х	X	
Leistungsperiode					
SG10 DTM			Muss [72]		[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	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		Х	Х	
SG10 DTM 2379	610 CCYYMM		X	Х	
Plausibilisierungshinweis SG10					
SG10 STS		SoII ([92] ⊻ [93]) ∧ [126]		l	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweis
					e vorliegen
SG10 STS 9015	Z33 Plausibilisierungshinweis	X	Χ		
SG10 STS 9013	Z83 KundenselbstablesungZ84 Leerstand	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01]	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01]		
	Z85 Realer Zählerüberlauf	X [4P01] ⊻			
	geprüft	[5P01]	[5P01]		
	Z86 Plausibel wg.	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻		
	Kontrollablesung	[5P01]	[5P01]		
	-	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻		
	Kundenhinweis	[5P01]	[5P01]		
		X [4P01] ⊻			
	Ersatzwertes	[5P01]	[5P01]		
Ersatzwertbildungsverfahre n SG10 SG10 STS		Muss [92]	Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67
					vorhanden
SG10 STS 9015	Z32 Ersatzwertbildungsverfa hren	X	X	X	
SG10 STS 9013	Z88 Vergleichsmessung (geeicht)	X [4P01]	X [4P01]	X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau
	Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P01]	X [4P01]	X [4P01]	11 Stellen [568] Hinweis:
	Z92 Interpolation	X [4P01]	X [4P01]	X [4P01]	Verwendung ist nur
	ZJ2 Statistische Methode	X [4P01]	X [4P01]	X [4P01]	zulässig, wenn es sich um
	Ersatzwertbildungsverfa hren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X [46] A [568]	X [46] ∧ [568]		1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfa hren verwendet und kommuniziert wurden.
Korrekturgrund					
SG10					
SG10 STS		Soll [127] A [541]	Soll [127] ∧ [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



übermittelter Ersatzwer 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								
2. ein bereits an den Mr	EDIFACT Struktur				menge (Strom)	menge u. Leistungs- max. (Strom)	Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
SG10 STS 9013 Z74								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
SG10 STS 9013 Z74	SG10 STS	9015	Z34	Korrekturgrund	Χ	Χ		
276	SG10 STS	9013	Z74	kein Zugang		X [4P01]		
Z77 Spannungsausfall X 4P0.1 X 4P0.1 Z78 Gerätewechsel X 4P0.1 X 4P0.1 X 4P0.1 Z79 Kalibrierung X 4P0.1 X 4P0.1 Z80 Gerät arbeitet außerhalb X 4P0.1 X 4P0.1 Z80 Gerät arbeitet außerhalb X 4P0.1 X 4P0.1 Z80 Gerät arbeitet außerhalb X 4P0.1 X 4P0.1 Z80 Gerät arbeitet Messeung X 4P0.1 X 4P0.1 Z80 Z81 Z82 Unsicherheit Messung X 4P0.1 X 4P0.1 Z80 Z81 Z82 Unsicherheit Messung X 4P0.1 X 4P0.1 Z80 Z81			Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01]	X [4P01]		
Z78 Gerätewechsel X [4P0.1] X [4			Z76	Netzausfall	X [4P01]	X [4P01]		
Z79			Z77	Spannungsau sfall	X [4P01]	X [4P01]		
Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen der Betriebsbedingungen X [4P01] X [4P0.			Z78	Gerätewechsel	X [4P01]	X [4P01]		
der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/defekt ZB2 Unsicherheit Messung X [4P01] X [4P01] ZA0 Uhrzeit gestellt / X [4P01] X [4P01] ZA1 Messwert unplausibel X [4P01] X [4P01] ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] Y X [4P01] Y [5P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] Y X [4P01] Y [5P01] ZA5 Änderung der X [4P01] Y X [4P01] Y [5P01] ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] Y X [4P01] Y [5P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] Y X [4P01] Y [5P01] ZA8 Störung / Defekt X [4P01] Y X [4P01] Y [5P01] ZA9 Störung / Defekt X [4P01] Y X [4P01] Y [5P01] ZA9 Störung / Defekt X [4P01] Y X [4P01] Y [5P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] Y X [4P01] Y [4P0			Z79	Kalibrierung	X [4P01]	X [4P01]		
Z81 Messeinrichtung gestört/defekt X [4P01] X [4P01] X [4P01] Z [4P01] Z [4P01] Z [4P01] X [4P01] Z [4P01] X [4P01] <th< td=""><td></td><td></td><td>Z80</td><td>Gerät arbeitet außerhalb</td><td>X [4P01]</td><td>X [4P01]</td><td></td><td></td></th<>			Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01]	X [4P01]		
Z82			Z81	Messeinrichtung	X [4P01]	X [4P01]		
ZAO Uhrzeit gestellt / Synchronisation X [4P01] X [4P01] X [4P01] ZA1 Messwert unplausibel X [4P01] X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ X [4P01] ∑ ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ½ X [4P01] ½ X [4P01] ½ Eorethung [5P01] [5P01] [5P01] Y [4P01] ½ X [4P01] ½			702	_	V [4DO 4]	V [4DO 4]		
ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZA5 Änderung der Berechnung X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZB0 Störung / Defekt Störung / Defekt Messeinrichtung X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZB9 Änderung Anderung Messeinrichtung X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZC2 Tarifschaltzeiten X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZC2 Tarifschaltgerät defekt X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend X [4P01] X [4P01] X [4P01] ZB8 Energiemenge in Ungemessenem Zeitintervall X [4P01] ⊻ [4P01] X [4P01]				Uhrzeit gestellt /				
Table Tab			ZA1	Messwert unplausibel	X [4P01]	X [4P01]		
ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P0.1] ⊻ X [4P0.1] ∑ X [4P0.1] ∑ <td></td> <td></td> <td>ZA3</td> <td>Falscher Wandlerfaktor</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>			ZA3	Falscher Wandlerfaktor				
SPO1 S			704	Echlorhafta Ablacung				
ZA5 Änderung der Berechnung X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] Messeinrichtung [5P01] [5P01] [5P01] ZB9 Änderung X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] Tarifschaltzeiten [5P01] [5P01] [5P01] [5P01] ZC2 Tarifschaltgerät defekt X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht X [4P01] X [4P01] ausreichend ZJ8 Energiemenge in X [4P01] ungemessenem Zeitintervall ZD9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻			LA4	rememate Apiesung				
Berechnung [5P01] [5P01] ZA6			705	Änderung der				
ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] Messeinrichtung Messeinrichtung [5P01] [5P01] [5P01] ZB9 Änderung X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZC2 Tarifschaltzeiten [5P01] [5P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend X [4P01] × [4P01] x [4P01] ZB Energiemenge in X [4P01] ungemessenem Zeitintervall X [4P01] ⊻ ZB Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻			-43	_				
SPO1 SPO1 SPO1 ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4PO1] ⊻ X [4PO1] ⊻ X [4PO1] ⊻ SPO1 S			ZA6					
ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ Messeinrichtung [5P01] [5P01] ZB9 Änderung X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZC2 Tarifschaltzeiten [5P01] [5P01] ZC3 Tarifschaltgerät defekt X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht X [4P01] X [4P01] ausreichend ZJ8 Energiemenge in X [4P01] ungemessenem Zeitintervall ZJ9 Energiemenge aus dem 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 ZJ8 Energiemenge in X [4P01] ungemessenem Zeitintervall ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻			ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻		
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 ZJ8 Energiemenge in X [4P01] ungemessenem Zeitintervall ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻			ZB0	_				
ZC2 Tarifschaltgerät defekt X [4P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] [5P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht X [4P01] X [4P01] ausreichend ZJ8 Energiemenge in X [4P01] ungemessenem Zeitintervall ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻			ZB9	Änderung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻		
[5P01] [5P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht X [4P01] X [4P01] ausreichend ZJ8 Energiemenge in X [4P01] ungemessenem Zeitintervall ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻								
ausreichend ZJ8 Energiemenge in X [4P01] ungemessenem Zeitintervall ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻				Tarifschaltgerät defekt				
ungemessenem Zeitintervall ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻			ZC4		X [4P01]	X [4P01]		
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			ZJ8	ungemessenem	X [4P01]			
			ZJ9					



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
Grund der Ersatzwertbildung SG10 SG10 STS		Muss [92]	Muss [92]		[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67
SG10 STS 9015	Z40 Grund der Ersatzwertbildung	X	χ		vorhanden
SG10 STS 9013	Z74 kein Zugang	X [4P01]	X [4P01]		[46] Wenn Wert in SG6
3010 313 9013	Z75 KommunikationsstörunZ76 NetzausfallZ77 SpannungsausfallZ78 Gerätewechsel	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]		LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [570] Hinweis: Verwendung ist nur
	Z79 KalibrierungZ80 Gerät arbeitet außerhal der Betriebsbedingunge	en .	X [4P01] X [4P01]		zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation
	Z81 Messeinrichtung gestört/defekt Z82 Unsicherheit Messung	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]		handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Gründe
	ZAO Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P01]	X [4P01]		für die Ersatzwertbildung vorliegen und
	ZA1 Messwert unplausibel ZA3 Falscher Wandlerfaktor ZA4 Fehlerhafte Ablesung	X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01]		kommuniziert wurden.
	ZAS Änderung der Berechnung	X [4P01]	X [4P01]		
	ZA6 Umbau der Messlokatio		X [4P01]		
	ZA7 Datenbearbeitungsfehle ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung	x [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]		
	ZB9 Änderung Tarifschaltzeiten	X [4P01]	X [4P01]		
	ZC2 Tarifschaltgerät defekt ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]		
	ZS9 Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X [46] ∧ [570]	X [46] ∧ [570]		
Grundlage der Energiemenge SG10					
SG10 STS		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



EDIFACT Struktur	Beschreib	ung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
	Prüfidenti	fikator	13019	13016	13015	
SG10 STS 9015	10 M	1essklassifizierung	X			
SG10 STS 4405	de Er vo ko	ählerstand zum Beginn er angegebenen nergiemenge orhanden und ommuniziert ählerstand zum Ende	X [83] V ([87] Λ [544])			[83] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z38 nicht vorhanden [84] Wenn in derselben
	de Er vo ko	er angegebenen nergiemenge orhanden und ommuniziert	X [84] V ([88] Λ [545])			SG9 LIN die Angabe STS+10+Z39 nicht vorhanden [85] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe
	de Er vo	ählerstand zum Beginn er angegebenen nergiemenge nicht orhanden da ¶engenabgrenzung	X [85]			STS+10+Z36 nicht vorhanden [86] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z37 nicht
	Z39 Zá de Er vo	ählerstand zum Ende er angegebenen nergiemenge nicht orhanden da Mengenabgrenzung	X [86]			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. 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



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	
					SG6 LOC+172 hinweg) zu jeder OBIS-Kennziffer ein Zählerstand vorhanden und kommuniziert sein.
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
Nutzdaten-Endesegment UNZ		Muss	Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	Х	Χ	Х	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	Χ	Χ	



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 Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten und für rechnerisch ermittelte Messwerte
Gas	NB an LF	Marktlokation ohne Messlokation	ID der Marktlokation	für rechnerisch ermittelte Messwerte
Gas	NB an LF	Brennwert und Zustandszahl	ID der Messlokation	Für die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum.
Gas	NB an LF	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Zur Übermittlung der Korrekturenergiemengen 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		eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13002	13009	
Nutzdaten-K	opfsegment					
UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004	MP-ID /	Absender	X	X	
UNB	0007	14	GS1	X	X	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	X	X	
UNB	0007	14	GS1	Х	X	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	X	
UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	Х	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 VL	Energiemenge Verrechnungsliste, Zählerstand	Х	Х	
	kopfsegment			Name	N.A	
UNH		NI I	late a Defense a constant	Muss	Muss	
UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	S	I Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	
Beginn der N	lachricht					
BGM				Muss	Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	X	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	
BGM	1225	9	Original	X	X	
Nachrichten	datum					-
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380	1	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	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	[554] 101111011222 - 100



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13002	13009	-
Referenzangaben SG1		Soll [1] ∧ [538]	Λ [33] Λ [37] Λ [38])	[1] Sofern per ORDERS angefordert [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [37] wenn eine Korrekturenergiemenge versendet werden muss [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		Muss	Muss	
SG1 RFF 1154	AGI Beantragungsnummer Referenz, Identifikation	X X [529]	X X [529] ⊻ ([531] ∧ [509])	[509] Hinweis: Falls es sich um eine Korrekturenergiemenge handelt, ist hier die Referenz auf die MSCONS anzugeben, in der der Zählerstand vorab übermittelt wurde. [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [531] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der MSCONS mit der der Zählerstand übermittelt wurde.
Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB 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
CC1 DEF		N.A		Sender vorliegt.
SG1 RFF SG1 RFF 1153	Z30 Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB	Muss 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



Name SG5	e und Ad	dresse			Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nu einmal je UNH anzugeben
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	_
Absch	unitts-K	ontrollsegmen	t		Muss	Muss	
SG2	NAD	3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
SG2	NAD	3039		ter, Identifikation	X [118]	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
5G2 5G2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	
MP-II) Empfä	nger					
			AJ AL FX	weiteres Telefon Handy Telefax	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
SG4	COM	3155	TE EM	Telefon E-Mail	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
SG4		3148	Kommu Identifi	unikationsadresse,	Х	Х	
SG4	сом				Muss	Muss	
Komr	nunikat	ionsverbindun	g				
SG4	CTA	3412	••••••	ng oder Bearbeiter	Χ	X	
SG4 SG4	CTA CTA	3139	IC	Informationsstelle	Muss X	Muss X	
SG4	CTA				Kann	Kann	
	rechpar	tner					
- 			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
 SG2	NAD	3055	9	GS1	X [220]	X (220)	Gas
 SG2	NAD	3039	Reteilig	Nachrichtenaussteller bzwabsender ster, Identifikation	X [118]	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	
SG2	O Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	
			13009	(Gas) Messwert Energiemenge (Gas)		Х	
SG1	RFF	1154	13002		Х		
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1 SG1	RFF				Muss Muss	Muss Muss	
Prüfic	dentifik	ator					-
			Tranac	ntifikator	13002	13009	übermittelt hat.



EDIF	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
			Prüfid	entifikator	13002	13009	
SG5	NAD				Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Iden	tifikatio	nsangabe					
SG6	ciiiikacio	1134116456			Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic	hnung	X [951] [510]	([522] ∨ [524])) ∨ ([950] [514] ∧	[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 Zeitinterval 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 Zeitinterval für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG7	tenunni	ici			Muss		
SG7	RFF				Muss		
SG7	RFF	1153	MG	Gerätenummer	X		
SG7	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
	osition						
SG9					Muss	Muss	
SG9 SG9	LIN	1082	Positic	nsnummer	Muss X [908]	Muss X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Prod	uktiden	tifikation	-				-
SG9							
SG9	PIA				Muss	Muss	



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre Prüfide	ibung	Zählerstand (Gas) 13002	Energiemenge (Gas) 13009	Bedingung
SG9 PIA	7140	Medium	n / OBIS-Kennzahl	X [501]	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	
Mengenanga SG10 SG10 QTY	ıben			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY	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]	[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. 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+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
SG10 QTY	6060	Menge		X ([902] ∧ [906]) V ([902] ∧ [907] [48])		[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [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 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert:



	Bearles it	7 26.1	F	D. P
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13002	13009	
				< 0 oder ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle
Beginn Messperiode SG10				
SG10 DTM		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	X	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	Х	
Ende Messperiode SG10 SG10 DTM		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	Х	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	Χ	Χ	[551] 101111111. 222 - 100
Ablesedatum SG10				
SG10 DTM		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 (z.B. Kundenablesung).
SG10 DTM 2005	9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-	X		
	:			



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13002	13009	
SG10 DTM 2380	zeit Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X ([931] [111] ∧ [495]) ⊻ ([134]		[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 CCYYMMDDHHMMZZZ	X X		[331]101111at. 222 - 100
Nutzungszeitpunkt				
SG10 DTM		Muss [12]		[12] Wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54. 0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0. 22
SG10 DTM 2005	7 Gültigkeitsdatum/-zeit	X		
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	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) noch das SG10 DTM+9



ır			Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfide	ntifikator	13002	13009	
					(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
379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X		
unkt					
			Soll [12] Λ [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).
005	60	Konstruktionsänderungs datum	Х		
380			X [931] [495]		[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X		
gshinweis					-
			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
015	Z33	Plausibilisierungshinweis	x	x	[126] wenn Plausibilisierungshinweise
015 013	Z33 Z83 Z84 Z85	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] X [4P01] ⊻	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] X [4P01] ⊻	[126] wenn Plausibilisierungshinweise
	Z83 Z84	Kundenselbstablesung Leerstand	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01]	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01]	[126] wenn Plausibilisierungshinweise
	379 unkt 005 380	Prüfide 379 303 unkt 005 60 380 Datum of Zeitspar 379 303	Prüfidentifikator 379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ unkt 60 Konstruktionsänderungs datum 380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert 379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Prüfidentifikator 13002	Gas (Gas Gas Ga



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfide	entifikator	13002	13009	
	ZC3	Kundenhinweis Austausch des	[5P01] ⊻ [6P01] X [5P01]	[5P01] ⊻ [6P01] X [5P01]	
	ZR5	Ersatzwertes Rechenwert	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
	ZNJ	Recitement	[5P01] ⊻ [6P01]	[5P01] ⊻ [6P01]	
Ersatzwertbildungsverfahre					
n					
SG10					
SG10 STS			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	Χ	
SG10 STS 9013	Z89	Vergleichsmessung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	[46] Wenn Wert in SG6
		(nicht geeicht)	[6P01]	[6P01]	LOC+172 DE3225 genau 11
	Z90	Messwertnachbildung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	Stellen
		aus geeichten Werten	[6P01]	[6P01]	[568] Hinweis: Verwendung ist
	Z91	Messwertnachbildung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	nur zulässig, wenn es sich um
		aus nicht geeichten Werten	[6P01]	[6P01]	1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation
	Z92	Interpolation	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	handelt und auf Ebene der
			[6P01]	[6P01]	Messlokation unterschiedliche
	Z93	Haltewert	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	Ersatzwertbildungsverfahren
			[6P01]	[6P01]	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] ⊻	
			[6P01]	[6P01]	
	ZQ9	Verwendung von Werten	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		des	[6P01]	[6P01]	
		Störmengenzählwerks			
	ZR0	Umgangs- und	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Korrekturmengen	[6P01]	[6P01]	
	ZS0	Ersatzwertbildungsverfa hren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation		X [46] ∧ [568]	
Korrekturgrund	ľ.				
SG10					
SG10 STS			Soll [127] ∧	Soll [127] ∧	[127] wenn ein
3010 313			[559]	[559]	Korrekturgrund anzugeben ist [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



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfid	entifikator	13002	13009	
					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	Χ	
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]	[8P01] ⊻ [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 Z99	Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung	X [4P01] ⊻ [6P01] X [6P01] ⊻	X [4P01] ⊻ [6P01] X [6P01] ⊻	
		unvollständig	[7P01] ⊻ [8P01]	[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] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	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] ⊻	X [4P01] ⊻	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfid	entifikator	13002	13009	
			[5P01] ⊻	[5P01] ⊻	
			[6P01] ¥	[6P01] ¥	
			[7P01] ¥	[7P01] ¥	
			[8P01]	[8P01]	
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01] ⊻	[5P01] ⊻	
			[6P01] ¥	[6P01] ¥	
			[7P01] ¥	[7P01] ¥	
			[8P01]	[8P01]	
	ZA8	Brennwertkorrektur	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01] ⊻	[5P01] ⊻	
			[6P01] ¥	[6P01]⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01]⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZA9	Z-Zahl-Korrektur	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01] ⊻	[5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZB0	Störung / Defekt	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Messeinrichtung	[5P01] ⊻	[5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZC4	Impulswertigkeit nicht	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		ausreichend	[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
	710	En avaia managa aus dam	[8P01]	[8P01]	
	ZJ9	Energiemenge aus dem		X [4P01] ⊻	
	704	ungepairten Zeitintervall	V [4DO 4] V	[5P01]	
	ZR1	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		geeichtem Messgerät	[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
	ZR2	gostärta Worta	[8P01] X [4P01] ⊻	[8P01]	
	ZNZ	gestörte Werte		X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZR3	Wartungsarbeiten an	[8PU1] X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
	_11.5	eichrechtskonformen	7 [4FU1] ± [6P01] ⊻	7 [4F01] ± [6P01] ⊻	
		Messgeräten	[7P01] <u>¥</u>	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZR4	Konsistenz- und	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Synchronprüfung	[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
		, , , , ,	[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
0 11	1			,	
Grund der					
Ersatzwertbildung					
SG10					Factor
SG10 STS			Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063
SG10 STS 9015	Z40	Grund der	X	X	mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9013	774	Ersatzwertbildung kein Zugang	X [4P01]	X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6
SG10 STS 9013	Z74 Z75	Kem Zugang Kommunikationsstörung	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	LOC+172 DE3225 genau 11
		Netzausfall	X [4P01] X [4P01]		Stellen
	Z76 Z78	Gerätewechsel	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	[570] Hinweis: Verwendung ist
	Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	nur zulässig, wenn es sich um
	200	der Betriebsbedingungen	۸ [۲۰ ۵۰۰۱]	V [41 0.11]	1:n Beziehung zwischen



EDIFACT Stru	ktur	Beschi	reibung	Zählerstand	Energiemenge	Bedingung
				(Gas)	(Gas)	
		Prüfid	entifikator	13002	13009	
		Z81	Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P01]	X [4P01]	Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der
		Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	X [4P01]	Messlokation unterschiedlich
		Z98	Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X [4P01]	X [4P01]	Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen
		Z 99	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 Messeinrichtung	X [4P01]	X [4P01]	
		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 eichrechtskonformen Messgeräten	X [4P01]	X [4P01]	
		ZR4	Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4P01]	X [4P01]	
		ZS9	Grund der Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation		X [46] Λ [570]	
Gasqualität						
SG10 SG10 STS				Soll [97]	Soll [97]	[97] Wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10 STS	9015	Z31	Gasqualität	X	X	
SG10 STS	9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	X	X	
Nachrichten- UNT	-Endesegment			Muss	Muss	-
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer	X	X	
UNT	0062	· † · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	chten-Referenznummer	X	X	
Nutzdaten-Er UNZ	ndesegment			Muss	Muss	-
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	X	X	
				X	X	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	٨	Х	



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 "O"-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 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	ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet.



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
			ID der Marktlokation. 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.	
Strom	MSB an LF	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet.
			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.	
Strom	NB an NB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID des Netzkoppelpunktes bei Strom	Für die Netzgangzeitreihe
Strom	NB an ÜNB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID des Netzkoppelpunktes bei Strom	Für die Netzgangzeitreihe
Strom	MSB an ESA	Lastgang zur Bestellung	ID der Messlokation	

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 den Vortag bzw. die Vortage	ID der Marktlokation Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen 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- Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht. ID der Tranche Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet.



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
			mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.	
Strom	MSB an LF	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Marktlokation 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.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet.
			ID der Tranche Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.	
Strom	MSB an ESA	Lastgang zur Bestellung	ID der Marktlokation	-



7.2.2 Anwendungsübersicht Lastgang Strom

EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung entifikator	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt 13018	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
Nutzdaten-K	opfsegment					
UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	Х	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004	MP-ID /	Absender	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	Χ	X	
UNB	0007	14	GS1	Χ	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	X	
UNB	0019		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	kopfsegment					
UNH				Muss	Muss	
UNH	0062	Nachrio	hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	MSCON S	I Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	х	
Beginn der N	lachricht			Muss	Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	X	iviuss	
DGIVI	1001	7 Z48	Lastgang Marktlokation, Tranche	^	Х	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	
BGM	1225	9	Original	Χ	X	
Nachrichten	datum					
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	
DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte



EDIFACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13018	13025	
		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	
Referenzan, SG1	gaben			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				Muss	Muss	
SG1 RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	X	
SG1 RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	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
Prüfidentifi	kator					
SG1				Muss	Muss	
SG1 RFF				Muss	Muss	
SG1 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1 RFF	1154	13018 13025	Netzkoppelpunkt	X	х	
MP-ID Abse	nder					
SG2 NAD				Muss	Muss	
SG2 NAD SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	Muss X	Muss X	
			bzwabsender			
SG2 NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Ansprechpa	artner					
SG4				Kann	Kann	
SG4 CTA				Muss	Muss	
SG4 CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	
SG4 CTA	3412	Abteilu	ıng oder Bearbeiter	Χ	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	13018	13025	
Komr	munikat	ionsverbindung					
SG4	Trairinat						
SG4	сом				Muss	Muss	
SG4	СОМ	3148	Komm	unikationsadresse,	X	X	
			Identif	ikation			
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 Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	тететах	X [1P01]	X [1P01]	
) Empfä	nger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Absch	nnitts-Ko	ontrollsegment					
	UNS				Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name	e und Ac	dresse					
SG5					Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nu einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Ident	ifikatior	nsangabe					
SG6		0.11			Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic	hnung			[32] wenn MP-ID in SG2
					[35]) V ([535] A ([32] A ([36] V [80])))	([32] \(\) ([77])))	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 [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Lastgang	Lastgang	Bedingung
				Messlokation, Netzkoppel- punkt	Marktlokation, Tranche		
			Prüfide	entifikator	13018	13025	
							Strom/Gas [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
		periode					_
	tragung	szeitraum					
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
Über	Messpe tragung	eriode szeitraum					
SG6 SG6	DTM				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	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Χ	
lfd. P	osition				Muss	Muss	
SG9	LIN				Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ SG9	uktiden	tifikation					
SG9	PIA				Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140	Mediu	m / OBIS-Kennzahl	X [501] Λ [566]	X [501] Λ [566]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Mediem it dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSI zum Zeitpunkt übermittelt wurden.
SG9	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ	
Meng	genanga	ben					
SG10					Muss	Muss	
	QTY	6062	220	Wahrer Wort	Muss	Muss	[22] wann MD ID in CC2
2010	QTY	6063	220	Wahrer Wert	Х	Х	[32] wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur		reibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		lentifikator	13018	13025	
	67 Z18	Ersatzwert Vorläufiger Wert	X [35] V ([32] Λ ([36] V [80])) X [35] V ([32] Λ ([36] V [80]))	X [35] V ([32] A [77]) X [35]	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	Meng	e	X [902] Λ [906]	X [902] Λ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Messperiode					
SG10 DTM			Muss	Muss	
SG10 DTM 2005	163	Verarbeitung,	X	X	
		Beginndatum/-zeit			
SG10 DTM 2380		n 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	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	
Ende Messperiode					
SG10					
SG10 DTM	454		Muss	Muss	
SG10 DTM 2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM 2380		n 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	Χ	
Plausibilisierungshinweis					
SG10 STS			Λ [126]	∧ [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	X	X	
SG10 STS 9013	Z83 Z84 Z85 Z86 Z87	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung Plausibel wg. Kundenhinweis	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01]	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZC3	Austausch des	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	



EDIFACT Struktur		eibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
	Prüfid	entifikator	13018	13025	
		Ersatzwertes	[5P01]	[5P01]	
Ersatzwertbildungsverf n SG10 SG10 STS	fahre		Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063
					mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfa hren	X	X	
SG10 STS 9013	Z88 Z89	Vergleichsmessung (geeicht) Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [568] Hinweis: Verwendung ist
	Z92 ZJ2 ZS0	Interpolation Statistische Methode Ersatzwertbildungsverfa hren 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 SG10 STS SG10 STS SG10 STS 9015	Z34	Korrekturgrund	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 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.
SG10 STS 9013	Z34 Z74	Korrekturgrund kein Zugang	X [4P01]	X [4P01]	
2010 213 2012	274 275	Kein Zugang Kommunikationsstörung	X [4P01] X [4P01]	X [4P01]	
	276 277 278 279 280	Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	



Eastpang						
Prüfidentifikator	EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Messlokation, Netzkoppel-	Marktlokation,	Bedingung
An		Prüfid	lentifikator	•	13025	
A		ZA0	Uhrzeit gestellt /	X [4P01]	X [4P01]	
ZA3 Falscher Wandlerfaktor X APO1 \ X X APO1 \ X X APO1 \ X			•			
ZA4		:	•			
Z44 Fehlerhafte Ablesung X APO1] X X APO1] SPO1 SPO		ZA3	Faischer Wandierfaktor			
Sp0.1 Sp0.		ZA4	Fehlerhafte Ablesung			
Berechnung						
ZA6		ZA5	Änderung der	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
2A7 Datenbearbeitungsfehler X 4P0.11 X 4P0.11			•			
ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] \times X [4P01] \times X [4P01] \times X [4P01] \times X [4P01] X [4P0		ZA6	Umbau der Messlokation			
Spo. 1 S		7Δ7	Datenhearheitungsfehler			
280 Störung / Defekt X APD1 Y X APD1 AP		-07	Dutembearbeitungsiemer			
Z89 Ânderung		ZB0	Störung / Defekt			
Tarifschaltzeiten			Messeinrichtung	[5P01]	[5P01]	
CC2		ZB9				
Scale						
CC4		ZC2	rarifschaltgerat defekt			
218		ZC4				
Zeitintervall Energiemenge aus dem ungepairten Zeitintervall Energiemenge SG10 STS S		ZJ8	Energiemenge in	X [4P01]		
Grund der Frsatzwertbildung SG10 STS SG10						
SG10 STS SG10 STS		ZJ9				
SG10 STS SG10 STS	Grund der					
SG10 STS SG10 STS	Ersatzwertbildung					
SG10 STS 9015 Z40 Grund der Ersatzwertbildung X 4P0.1 [46] Wenn Wert in SG6 Z75 Kein Zugang X 4P0.1 X 4P0.1 LOC+172 DE3225 genau 11 Z76 Netzausfall X 4P0.1 X 4P0.1 Stellen Z77 Spannungsausfall X 4P0.1 X 4P0.1 Stellen Z78 Gerätewechsel X 4P0.1 X 4P0.1 Inurzulässig, wenn es sich um Z79 Kalibrierung X 4P0.1 X 4P0.1 Inurzulässig, wenn es sich um Z79 Kalibrierung X 4P0.1 X 4P0.1 Inurzulässig, wenn es sich um Ade Betriebsbedingungen Handelt und auf Ebene der Betriebsbedingungen Handelt und auf Ebene der Betriebsbedingungen X 4P0.1 X 4P0.1 Messlokation unterschiedliche gestört/defekt Z82 Unsicherheit Messung X 4P0.1 X 4P0.1 Ersatzwertbildung vorliegen Untrzeit gestellt / X 4P0.1 X 4P0.1 Ersatzwertbildung vorliegen Untrzeit gestellt / Synchronisation Z41 Messwert unplausibel X 4P0.1 X 4P0.1 X 4P0.1 Z43 Falscher Wandlerfaktor X 4P0.1 X 4P0.1 Z44 Fehlerhafte Ablesung X 4P0.1 X 4P0.1 X 4P0.1 Z45 Änderung der X 4P0.1 X 4P0.1 X 4P0.1 Z46 Ersatzwertbildung vorliegen Z46 Umbau der Messlokation X 4P0.1 X 4P0.1 X 4P0.1 Z47 Datenbearbeitungsfehler X 4P0.1 X 4P0.1 X 4P0.1 X 4P0.1 Z47 Datenbearbeitungsfehler X 4P0.1 X 4P0.1 X 4P0.1 X 4P0.1 Z47 Datenbearbeitungsfehler X 4P0.1 X 4P0.1 X 4P0.1 Z47 Z47	SG10					
Ersatzwertbildung SG10 STS 9013 Z74	SG10 STS			Muss [92]	Muss [92]	• •
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 Netzausfall X [4P01] X [4P01] Stellen Z77 Spannungsau sfall X [4P01] X [4P01] Stellen Z78 Gerätewechsel X [4P01] X [4P01] In Beziehung zeischen Z79 Kalibrierung X [4P01] X [4P01] In Beziehung zwischen Z80 Gerät arbeitet außerhalb X [4P01] X [4P01] Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Z81 Messeinrichtung X [4P01] X [4P01] Messlokation unterschiedliche gestört/defekt Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] X [4P01] Ersatzwertbildung vorliegen Untrzeit gestellt / X [4P01] X [4P01] Ersatzwertbildung vorliegen Und kommuniziert wurden. Synchronisation Z41 Messwert unplausibel X [4P01] X [4P01] X [4P01] Z43 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] X [4P01] X [4P01] Z44 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] X [4P01] X [4P01] Z65 Änderung der X [4P01] X [4P01] X [4P01] Z66 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] Z67 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] X [4P01] Z67 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] Z60 Störung / Defekt X [4P01] X [SG10 STS 9015	Z40		Χ	X	
Z75 Kommunikationsstörung X [4P01] X [4P01] LOC+172 DE3225 genau 11 Z76 Netzausfall X [4P01] X [4P01] Stellen Z77 Spannungsausfall X [4P01] X [4P01] [570] Hinweis: Verwendung ist Z78 Gerätewechsel X [4P01] X [4P01] nur zulässig, wenn es sich um Z79 Kalibrierung X [4P01] X [4P01] 1:n Beziehung zwischen Z80 Gerät arbeitet außerhalb X [4P01] X [4P01] Markt- und Messlokation der Betriebsbedingungen Z81 Messeinrichtung X [4P01] X [4P01] Messlokation unterschiedliche gestört/defekt Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] X [4P01] Ersatzwertbildung vorliegen ZA0 Uhrzeit gestellt / X [4P01] X [4P01] und kommuniziert wurden. Synchronisation ZA1 Messwert unplausibel X [4P01] X [4P01] ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] X [4P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] X [4P01] ZA5 Änderung der X [4P01] X [4P01] Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZA8 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] ZA9 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] ZA9 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01]	SG10 STS 0012	774		Υ [/IDO 1]	Y [4D0 1]	[46] Wann Wart in SG6
Z76	3010 313 3013					
Z78 Gerätewechsel X [4P01] X [4P01] nur zulässig, wenn es sich um Z79 Kalibrierung X [4P01] X [4P01] 1:n Beziehung zwischen Z80 Gerät arbeitet außerhalb X [4P01] X [4P01] Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Z81 Messeinrichtung X [4P01] X [4P01] Messlokation unterschiedliche gestört/defekt Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] X [4P01] Ersatzwertbildung vorliegen ZA0 Uhrzeit gestellt / X [4P01] X [4P01] und kommuniziert wurden. Synchronisation ZA1 Messwert unplausibel X [4P01] X [4P01] ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] X [4P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] X [4P01] ZA5 Änderung der X [4P01] X [4P01] Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung		:	_			_
Z79 Kalibrierung X [4P01] X [4P01] 1:n Beziehung zwischen Z80 Gerät arbeitet außerhalb X [4P01] X [4P01] Markt- und Messlokation der Betriebsbedingungen handelt und auf Ebene der Z81 Messeinrichtung X [4P01] X [4P01] Messlokation unterschiedliche gestört/defekt Gründe für die Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] X [4P01] Ersatzwertbildung vorliegen ZA0 Uhrzeit gestellt / X [4P01] X [4P01] und kommuniziert wurden. Synchronisation ZA1 Messwert unplausibel X [4P01] X [4P01] ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] X [4P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] X [4P01] ZA5 Änderung der X [4P01] X [4P01] Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung		Z77		X [4P01]	X [4P01]	[570] Hinweis: Verwendung ist
Z80 Gerät arbeitet außerhalb X [4P01] X [4P01] Markt- und Messlokation der Betriebsbedingungen handelt und auf Ebene der Z81 Messeinrichtung X [4P01] X [4P01] Messlokation unterschiedliche gestört/defekt Gründe für die Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] X [4P01] Ersatzwertbildung vorliegen ZA0 Uhrzeit gestellt / X [4P01] X [4P01] und kommuniziert wurden. Synchronisation ZA1 Messwert unplausibel X [4P01] X [4P01] ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] X [4P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] X [4P01] ZA5 Änderung der X [4P01] X [4P01] Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der handelt und auf Ebene der kappon.1] X [4P01] und kommuniziert wurden. Stipung / Ersatzwertbildung vorliegen und kommuniziert wurden. X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung						_
der Betriebsbedingungen Z81 Messeinrichtung X [4P01] X [4P01] Messlokation unterschiedliche gestört/defekt Gründe für die Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] X [4P01] Ersatzwertbildung vorliegen ZA0 Uhrzeit gestellt / X [4P01] X [4P01] und kommuniziert wurden. Synchronisation ZA1 Messwert unplausibel X [4P01] X [4P01] ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] X [4P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] X [4P01] ZA5 Änderung der X [4P01] X [4P01] Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung		:	•			
Z81 Messeinrichtung X [4P01] X [4P01] Messlokation unterschiedliche gestört/defekt Gründe für die Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] X [4P01] Ersatzwertbildung vorliegen ZA0 Uhrzeit gestellt / X [4P01] X [4P01] und kommuniziert wurden. Synchronisation ZA1 Messwert unplausibel X [4P01] X [4P01] ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] X [4P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] X [4P01] ZA5 Änderung der X [4P01] X [4P01] Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung		260		∧ [4ru1]	۸ [4۲U1]	
Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] X [4P01] Ersatzwertbildung vorliegen ZA0 Uhrzeit gestellt / X [4P01] X [4P01] und kommuniziert wurden. Synchronisation ZA1 Messwert unplausibel X [4P01] X [4P01] ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] X [4P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] X [4P01] ZA5 Änderung der X [4P01] X [4P01] Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung		Z81	Messeinrichtung	X [4P01]	X [4P01]	Messlokation unterschiedliche
ZAO Uhrzeit gestellt / X [4P01] X [4P01] und kommuniziert wurden. Synchronisation ZA1 Messwert unplausibel X [4P01] X [4P01] ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] X [4P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] X [4P01] ZA5 Änderung der X [4P01] X [4P01] Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung		Z82		X [4P01]	X [4P01]	
ZA1 Messwert unplausibel X [4P01] X [4P01] ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] X [4P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] X [4P01] ZA5 Änderung der X [4P01] X [4P01] Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung		ZA0	_	X [4P01]	X [4P01]	
ZA3 Falscher Wandlerfaktor X [4P01] X [4P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] X [4P01] ZA5 Änderung der X [4P01] X [4P01] Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung		7Δ1	•	χ [ΔΡΛ 1]	X [4PO 1]	
ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] X [4P01] ZA5 Änderung der X [4P01] X [4P01] Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung		:				
Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] X [4P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung		:				
 ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] X [4P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung 		ZA5				
ZBO Störung / Defekt X [4P01] X [4P01] Messeinrichtung		ZA6				
Messeinrichtung		:	•			
		ZB0		X [4P01]	X [4P01]	
		ZB9		X [4P01]	X [4P01]	



EDIFACT Stru	ktur	Beschi	reibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13018	13025	
		ZC2 ZC4 ZS9	Tarifschaltzeiten Tarifschaltgerät defekt Impulswertigkeit nicht ausreichend Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [46] Λ [570]	
Nachrichten-	Endesegment					
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	l der Segmente in einer icht	X	Х	
UNT	0062	Nachri	ichten-Referenznummer	Х	Х	
Nutzdaten-Er	ndesegment					
UNZ	-			Muss	Muss	
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	X	X	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	Χ	Χ	



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 und ≠ 1, 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 − Abrechnungsbrennwert) 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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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- Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann: ID der Marktlokation.	
			Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung), dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit der ID der Marktlokation.	
Gas	NB an NB	1 StdLastgänge (Stundenwerte)	ID des Netzkopplungspunktes bei Gas	Zur Abstimmung der Netzzeitreihen



7.3.2 Anwendungsübersicht Lastgang Gas

EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13008	
Nutzdaten-Ko	opfsegment				
UNB				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	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB	0017	Datum	ı der Erstellung	Χ	
UNB	0019		t der Erstellung	Χ	
UNB	0020		austauschreferenz	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	
	kopfsegment				-
UNH	, 0			Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	
UNH	0065	MSCO 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	Χ	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	
eginn der N	achricht				
BGM				Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	X	
BGM	1004		nentennummer	X	
BGM	1225	9	Original	X	
lachrichtend DTM	datum			Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380	i	i 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	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
eferenzanga	ahen				
GG1	ANCII			Soll [1]	[1] Sofern per ORDERS angefordert



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Lastgang (Gas)	Bedingung	
			Prüfide	ntifikator	13008	
5G1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	
SG1	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	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+Z3 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist
Prüfic	dentifik	ator				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	
SG1	RFF	1154	13008	Messwert Lastgang (Gas)	X	
MP-II) Absen	der				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	Х	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Anspr	echpar	tner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	Χ	
Komr	nunikat	ionsverbindur	ng			
SG4						
SG4	СОМ				Muss	
SG4	COM	3148	:	ınikationsadresse,	X	
	CON4	2155	Identifi	Telefon	X [1P01]	
SG4	COIVI	3155	TE EM	E-Mail	X [1P01] X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	
MP-ID) Empfä	nger				
SG2	1-	_			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	gter, Identifikation	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	ontrollsegmen	t		Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und	X	
	CINO	J001		Positionsteil	^	



Übertr SG6	DTM DTM DTM DTM	2380		Verarbeitung, Beginndatum/-zeit oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	Muss X X [931]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung [931] Format: ZZZ = +00
Übertr SG6 SG6 SG6	DTM DTM	zeitraum 2005	Datum	Beginndatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Übertr SG6 SG6	ragung:	szeitraum	163	-		[951] Format:
Übertr SG6	ragung				Muss	[951] Format:
						[951] Format:
SG5 SG5 Identif SG6 SG6	NAD NAD fikation LOC LOC LOC	3035 nsangabe 3227 3225	DP 172 Bezeic	Meldepunkt hnung	Muss X Muss Muss X X ([951] (([35] ∧ [36]) ∨ ([32] ∧ [42]) ∧ [510]) ∨ ([32] ∧ [33] ∧ [519])) Y ([950] ([32] ∧ [33]) ∧ ([514] ∧ [520]))	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS 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+M in der Rolle MSB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M in der Rolle MSB [510] Hinweis: Verwendung der Ider Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der Ider 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 Messlokation 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 Ides Netzkoppelpunktes Strom/Gas [950] Format: Marktlokations-ID
Name SG5	und Ac	Iresse				
EDIFACT Struktur		Prüfidentifikator		Lastgang (Gas) 13008		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13008	
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
Ifd. Po	osition					
SG9					Muss	
SG9	LIN				Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	ıktiden	tifikation				
SG9						
SG9	PIA				Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	χ	
SG9	PIA	7140		m / OBIS-Kennzahl	X [501] ⊻ ([108] ∧ [36])	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR 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	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	verserieri siilu.
Meng	enanga	ben				
SG10					Muss	
SG10	QTY				Muss	
SG10	QTY	6063	220 67 201 20	Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert	X X ([32] \(\) ([33] \(\) [36] \(\)	[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
			187	Prognosewert	X [32] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧ [11]	in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
			Z18	Vorläufiger Wert	X [32] Λ [33]	in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [506] Hinweis: Nur bei Einspeisemengen und bei Gas zur stündlichen Energiedatenübermittlung
SG10	QTY	6060	Menge		X ([902] ∧ [906]) ∨ ([902] ∧ [907] [125]) ∨ ([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/



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang	Bedingung
	Prüfidentifikator	(Gas) 13008	
			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		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			
SG10 DTM SG10 DTM 2005	164 Vorarhoitung	Muss X	
	164 Verarbeitung, 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		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 [FDO 1]	
SG10 STS 9013	Z83 KundenselbstablesungZ84 LeerstandZ85 Realer Zählerüberlauf	$X [5P01]$ $X [4P01] \subseteq [5P01] \subseteq [6P01]$ $X [4P01] \subseteq [5P01] \subseteq [5P01] \subseteq [5P01]$	
	geprüft 286 Plausibel wg. Kontrollablesung	[6P01] [6P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01]	
	z87 Plausibel wg. Kundenhinweis zC3 Austausch des Ersatzwertes Rechenwert	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01]	
Ersatzwertbildungsverfahren n SG10	e		

Version: 3.1a 27.09.2022 Seite 77 von 158



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Lastgang	Bedingung
	Prüfidentifikator		(Gas) 13008	
SG10 STS			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 Z90 Z91 Z92 Z93 Z94 Z95 ZQ8 ZQ9 ZR0 ZS0	Vergleichsmessung (nicht geeicht) Messwertnachbildung aus geeichten Werten Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten Interpolation Haltewert Bilanzierung Netzabschnitt Historische Messwerte Aufteilung Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks Umgangs- und Korrekturmengen Ersatzwertbildungsverfahre n gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	$X [4P01] \times [6P01]$	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [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 SG10 STS			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 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 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]	
	Z76	Netzausfall	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Lastgang	Bedingung
EDITACT Struktur	2000		(Gas)	204949
	Prüfid	entifikator	13008	
	Z78	Gerätewechsel	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	Z80	Gerät arbeitet außerhalb	[7P01] ⊻ [8P01]	
	280		X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	701	der Betriebsbedingungen	[7P01] ⊻ [8P01]	
	Z81	Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	Z82	Unsicherheit Messung	[7P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	202	Offsicherner Messang		
	Z98	Berücksichtigung	[7P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01]	
	230	Störmengenzählwerk	X [4F01] ± [0F01]	
	Z 99	Mengenumwertung	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
	255	unvollständig	[8P01]	
	ZA0	Uhrzeit gestellt /	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
		Synchronisation	[7P01] ⊻ [8P01]	
	ZA1	Messwert unplausibel	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
	-^-	ess.re. anpidasiser	[8P01]	
	ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
		randerang der bereemding	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
		g	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA8	Brennwertkorrektur	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[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] ⊻	
		ausreichend	[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]	
		Messgeräten		
	ZR4	Konsistenz- und	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
		Synchronprüfung	[7P01] ¥ [8P01]	
Grund der				
Ersatzwertbildung				
SG10				
SG10 STS			Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit
5510 515			141033 [32]	Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9015	Z40	Grund der	Χ	
		Ersatzwertbildung	•	
SG10 STS 9013	Z74	kein Zugang	X [4P01]	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
	:	5 . 5	1	



EDIFAC	T Stru	ıktur	Beschr	reibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
			Prüfid	entifikator	13008	
			Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01]	in der Rolle NB
			Z 76	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
				der Betriebsbedingungen		DE3225 genau 11 Stellen
			Z81	Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4P01]	[570] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n
			Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	Beziehung zwischen Markt- und
			Z98	Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X [4P01]	Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation
			Z99	Mengenumwertung	X [4P01]	unterschiedliche Gründe für die
				unvollständig		Ersatzwertbildung vorliegen und
			ZA0	Uhrzeit gestellt /	X [4P01]	kommuniziert wurden.
				Synchronisation		[571] Hinweis: Verwendung ist nur
			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]	
			ZR4	Messgeräten Konsistenz- und	V [4DO 1]	
			ZN4	Synchronprüfung	X [4P01]	
			ZS9	Grund der	X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧	
			239	Ersatzwertbildung gemäß	[36] Λ [571])	
				Angaben auf Ebene der Messlokation	[30] // [371])	
Gasqua	alität					
SG10						
SG10	STS				Soll [97]	[97] Wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10	STS	9015	Z31	Gasqualität	Χ	
SG10	STS	9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	x	
	chten UNT	-Endesegment			Muss	
		0074	Anzaki	dor Cogmonto in cinor		
	UNT	UU/4	Anzani Nachri	der Segmente in einer cht	X	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
Nutzda	iten-E	ndesegment				
	UNZ				Muss	
	UNZ	0036	Daten	austauschzähler	Χ	
	UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	X	



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	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	
Strom	NB an MSB	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	
Strom	NB an ÜNB	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	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Profilschar	Bezeichnung der Profilschar	
Strom	NB an MSB	Profilschar	Bezeichnung der Profilschar	

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	Identifikationsangabe 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 Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012	Bedingung
Nutzdaten-Kopfsegm	ent					
UNB			Muss	Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	Χ	X	
UNB 0002	3	Version 3	Χ	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 [Χ	X	Χ	
UNB 0007	14	GS1	Χ	Χ	Χ	
	500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
UNB 0017	Datum	der Erstellung	Χ	Χ	Χ	
UNB 0019	Uhrzeit	der Erstellung	X	Χ	X	
UNB 0020	Datena	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	Χ	
Nachrichtenkopfsegr	nent					-
UNH			Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH 0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	X	
UNH 0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH 0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	X	
UNH 0051	UN	UN/CEF ACT	X	X	X	
UNH 0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der Nachricht BGM			Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	Z 06	normiertes Profil	X			
	Z16 Z20	Profilschar Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung		X	X	
BGM 1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
BGM 1225	9	Original	Χ	Χ	Х	
Nachrichtendatum DTM			Muss	Muss	Muss	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre		normiertes Profil		Werte Referenz- messung	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13010	13011	13012	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
	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	Х	X	
Prüfic	dentifik	ator						
SG1					Muss	Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG1	RFF	1154	13010	Profil	X			
			13011	Profilschar		Χ		
			13012	TEP			Χ	
				Vergangenheitswerte				
				Referenz-Messung				
MP-IC	Absen	der						-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	X	
Anspr	echpart	tner						
SG4	•				Kann	Kann	Kann	
SG4	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	Χ	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	Χ	Χ	Х	
Komn	nunikat	ionsverbindung	,					
					Muss	Muss	Muss	
SG4	COM					.		
		3148	Kommu Identifi	unikationsadresse, kation	X	Х	X	
	СОМ	3148 3155		-		X X [1P01]	X X [1P01]	
SG4 SG4 SG4	СОМ		Identifi	kation	X			
SG4	СОМ		Identifi TE EM AJ	kation Telefon E-Mail weiteres Telefon	X X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
SG4	СОМ		Identifi TE EM AJ AL	kation Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy	X X [1P0.1] X [1P0.1] X [1P0.1] X [1P0.1]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
SG4	СОМ		Identifi TE EM AJ	kation Telefon E-Mail weiteres Telefon	X X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	······································
SG4	СОМ	3155	Identifi TE EM AJ AL	kation Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy	X X [1P0.1] X [1P0.1] X [1P0.1] X [1P0.1]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
SG4	COM	3155	Identifi TE EM AJ AL	kation Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy	X X [1P0.1] X [1P0.1] X [1P0.1] X [1P0.1]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012	Bedingung
663	NIAD	2025						
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	X	
Absch	nnitts-Ko	ontrollsegment			Muss	Muss	Muss	
		0001		T				
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	Х	Х	
Name SG5	e und Ad	dresse			Muss [2001]	Muss [2001]	Muss [2001]] [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DED	Profilerstellung	Х	Х	Х	
Ident	ifikatio	nsangabe						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	Z04 Z06	Profilbezeichnung Profilschar	X	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeicl	nnung	X [905] [515]	X [905] [516]	X [905] [515]	[515] Hinweis: Verwendung der Profilbezeichnung [516] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung der Profilschar [905] Format: max. 3 Stellen
Versi	onsanga	he						_
SG6								
SG6	DTM				Muss [2]	Muss	Muss [2]	[2] Wenn das Zeitintervall zwischen ersten SG10 DTM+163 und letzten SG10 DTM+164 mindestens einen Monat umfasst
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/- zeit	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	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	Χ	Χ	X	
Profil		eginndatum						
SG6	_							
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum		Χ		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		Х		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	13010	13011	13012	
				inne, Wert				
SG6	DTM	2379	610	CCYYMM		X		
Ifd. Po SG9 SG9	osition LIN				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [909]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n [909] Format: Mögliche Werte: 0 bis n
Produ	uktiden	tifikation						_
SG9								
SG9	PIA PIA	4247	-	Droduktidontifikation	Muss X	Muss X	Muss X	
SG9	PIA	4347 7140	5 Mediur	Produktidentifikation m / OBIS-Kennzahl	X [501]	X 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 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)
Meng	genanga	ben	-					
SG10					Muss	Muss	Muss	
	QTY		4.0-		Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		6063 6060	Menge	Prognosewert	X X [902] ∧ [906] ∧ [917]	X X [902] Λ [925]	X X [902] ^ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [917] Format: max. 4 Vorkommastellen [925] Format: max. 5 Nachkommastellen
Begin	ın Mess	periode						
SG10					B.A		5.4	
	DTM DTM	2005	163	Verarbeitung,	Muss X		Muss X	
5010	١١٧١ ت		103	Beginndatum/-zeit				
SG10	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931]		X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ		Χ	

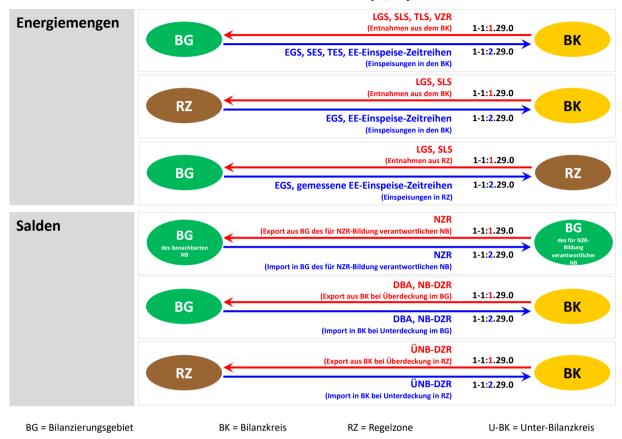


EDIFACT Struktur	Beschreibung		normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung	Bedingung
	Prüfide	entifikator	13010	13011	13012	
Ende Messperiode SG10						
SG10 DTM			Muss		Muss	
SG10 DTM 2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х		X	
SG10 DTM 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]		X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X		X	
Nachrichten-Endesegment UNT			Muss	Muss	Muss	-
UNT 0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	Χ	X	
UNT 0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	Χ	X	
Nutzdaten-Endesegment UNZ			Muss	Muss	Muss	
UNZ 003 6	Datena	austauschzähler	X	X	X	
UNZ 0030	-	austauschreferenz	X	X	X	



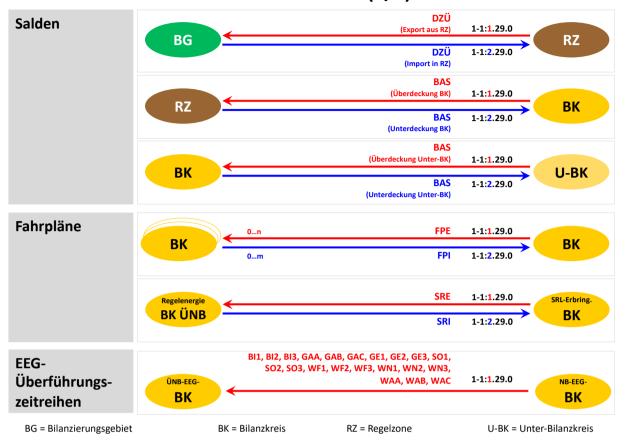
8.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen

OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (1/2)





OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (2/2)

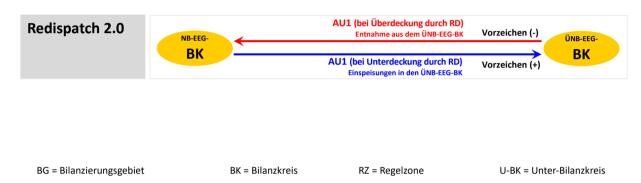




Medien und Vorzeichen zur Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe



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	Identifikationsangabe 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 Netzzeitreihen



8.3.2 Übertragung Ausfallarbeitssummen

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe 13023

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeitssummenzeitreihe.

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



8.3.3 Anwendungsübersicht Summenzeitreihe und Ausfallarbeitssummen

EDIFACT Stru	ktur	Beschre Prüfidei	ibung ntifikator	Summen- zeitreihe 13003	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e 13023	Bedingung
Nutzdaten-K	opfsegment					
UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	Χ	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004	MP-ID A	bsender	X	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	Х	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Х	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
UNB	0017	Datum d	ler Erstellung	X	Χ	
UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	X	X	
UNB	0020	Datenau	stauschreferenz	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	
Nachrichtenl	kopfsegment					_
UNH				Muss	Muss	
UNH	0062	Nachricl	nten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065		Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Х	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	х	
Beginn der N BGM	achricht			Muss	Muss	-
BGM	1001	BK	Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung	X		
		Z39 Z46	Tägliche Summenzeitreihe Redispatch Ausfallarbeitssummenzei treihe	X	X	
			titiit			
BGM	1004	Dokume	ntennummer	X	X	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Summen- zeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits-	Bedingung
						summenzeitreih e	
			Prüfide	entifikator	13003	13023	
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit			
	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	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X	
Prüfi	dentifik	ator					
SG1					Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154	13003	Summenzeitreihe	X		
			13023	Redispatch		Χ	
				Ausfallarbeitssummenzei			
				treihe			
MP-I	D Absen	der					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	
				Nachrichtenaussteller			
				bzwabsender			
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			
Ansp	rechpar	tner					-
SG4					Kann	Kann	
SG4	CTA				Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	Χ	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	Х	X	
Kom	munika+	ionsverbing	Hund				
SG4	munnkal		20118				
SG4	сом				Muss	Muss	
SG4		3148	Kommi	unikationsadresse,	X	X	
504	COIVI	3170	Identifi	,		^	
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-I	D Empfä	inger			_		
SG2	-				Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilie	ster, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte
			:	, ,		[,]	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Summen- zeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e	
			Prüfid	entifikator	13003	13023	
							Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	
Absch	nnitts-Ko	ontrollsegment			Muss	Muss	•
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	Х	
Name	e und Ad	dresse					
SG5					Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Х	Х	
Ident	ifikatio	nsangabe					
SG6					Muss	Muss	
SG6	LOC				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	smonat					
SG6							
SG6	DTM				Muss [70]	Muss	[70] Wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, - zeit, -periode	X	X	
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG6	DTM	2379	610	CCYYMM	Х	X	
Versi	onsanga	be					
SG6	DTM				Muss [70]	Muss	[70] Wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/- zeit	X	X	
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	Χ	X	
lfd. P	osition						-
SG9					Muss	Muss	
SG9	LIN				Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	onsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Prod	uktiden	tifikation	[-
SG9		-					
SG9	PIA				Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Summen- zeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e	
		Prüfide	entifikator	13003	13023	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9 PIA	7140		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 Z08	OBIS-Kennzahl Medium	X	x	
Mengenang	aben					_
SG10 QTY				Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY	6063	220	Wahrer Wert	X [71]		[70] Wenn BGM+BK
		67	Ersatzwert	X [71]		vorhanden
		79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X [70]	X	[71] Wenn BGM+Z39 vorhanden
		Z18	Vorläufiger Wert	X [71]		
		Z30	Fehlender Wert	X [71]		
SG10 QTY	6060	Menge		X [902] Λ [906]	V [310] V [300]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
SG10 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Х	
Beginn Mess	speriode					
SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	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	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
Ende Messp	eriode	[-
SG10						
SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-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	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Х	
Nachrichten UNT	-Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	;	der Segmente in einer	X	X	
UNT	0062	Nachric Nachric	:hten-Referenznummer	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Summen- zeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e 13023	
	rundentinkatoi	13003	13023	
Nutzdaten-Endesegment				
UNZ		Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	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	Identifikationsangabe 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	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	BIKO an NB	EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	
Strom	BIKO an BKV	EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund 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	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an ÜNB	Tägliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an BIKO	Monatliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	BIKO an BKV (des LF)	Monatliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an BKV (des anfNB)	Monatliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	



8.4.4 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen

EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		ibung ntifikator	EEG- Überführungs- ZR 13005	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026	Bedingung
Nutzdaten-Ko	opfsegment					
UNB	- 1-18-11-11			Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	Χ	
UNB	0002	3	Version 3	Χ	Х	
UNB	0004	MP-ID A	bsender	X	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	X	X	
UNB	0007	14	GS1	Χ	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
UNB	0017	Datum (der Erstellung	X	X	
UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	X	X	
UNB	0020	Datenau	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	kopfsegment					
UNH				Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	х	
Beginn der N	achricht					
BGM	4004		FFC	Muss	Muss	
BGM	1001	Z15 Z50	EEG- Überführungszeitreihe Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit	X	X	
BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	
BGM	1225	9	Original	Х	Х	
Nachrichten	datum					
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	Х	Х	



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	eibung	EEG - Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13005	13026	
				Nachrichtendatum/-zeit			
	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	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	
Prüfic	dentifik	ator					
SG1					Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154	13005		Х		
			13026	Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit		Х	
	O Absen	der					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	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	
Anspr	rechpar	tner					
SG4					Kann	Kann	
SG4	CTA				Muss	Muss	
6G4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	
5G4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	Χ	
Komr SG4	munikat	ionsverbindung					
SG4	сом				Muss	Muss	
SG4	СОМ	3148	Kommu Identifi	ınikationsadresse, kation	X	Х	
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL EV	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
) Empfä	nger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	



EDIF	ACT Stru	uktur		reibung	EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
			Prüfid	entifikator	13005	13026	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
Abscl	hnitts-K UNS	ontrollsegment			Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	Х	
Name SG5	e und A	dresse			Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	Z15	Überführungszeitreihe	Х	Х	
Bilan SG6	zkreis				Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	237	Bilanzkreis	Х	X	
SG6	LOC	3225	Bilanzl	kreis an	X [904] [512]	X [904] [512]	[512] Hinweis: Verwendung der Bilanzkreisbezeichnung [904] Format: genau 16 Steller
SG6	LOC	3223	Bilanzl	kreis von	X [904] [512]	X [904] [512]	[512] Hinweis: Verwendung der Bilanzkreisbezeichnung [904] Format: genau 16 Steller
Ident	tifikatio	nsangabe					
SG6	LOC				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic	hnung	X [904] [513]	X [904] [513]	[513] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung des Bilanzierungsgebietes [904] Format: genau 16 Steller
Über		periode szeitraum					
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х	
	Messpe	eriode gszeitraum					_
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschre Prüfide	eibung ntifikator	EEG- Überführungs- ZR 13005	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026	Bedingung	
Vorci	onsanga	ho	l	Humatoi	13003	13020	
SG6	Ulisaliga	ibe					
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/- zeit	X	Х	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931]	X	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMSSZZZ	X	X	
SG8	eihenty	р			Muss	Muss	
SG8	CCI	7050	15	Charletina	Muss	Muss	
SG8 SG8	CCI	7059 7037	15 Zeitreih	Struktur	X X	X X	
368		7037	Zeitrein	ептур		^	
lfd. P SG9	osition				Muss	Muss	
SG9	LIN				Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Position	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Prod	uktiden	tifikation					-
SG9	PIA				Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Х	Х	
SG9	PIA	7140	Mediun	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 Z08	OBIS-Kennzahl Medium	X	x	
Men	genanga	ben					-
SG10)				Muss	Muss	
SG10	QTY				Muss	Muss	
SG10) QTY	6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	Х	Х	
SG10	QTY	6060	Menge		X [902] Λ [906]	X [910] Λ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
SG10	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		χ	. 5 5461 = 5
Begir	nn Mess						-
SG10	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss≤



EDIFACT Struktur Beschreibung EEG- Überführungs- ZR ZR aufgrund Ausfallarbeit Prüfidentifikator 13005 13026 Zeitspanne, Wert Zeitspanne, Wert SG10 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X EEG- Bedingung dem Wertim DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
Zeitspanne, Wert dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SOLO DIMI 2073 CONTINUED INTOINIZED X
Ende Messperiode SG10
SG10 DTM Muss Muss
SG10 DTM 2005 164 Verarbeitung, X X Endedatum/-zeit
SG10 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495] X [931] [495] Der Zeitpunkt muss zeitspanne, Wert dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X
Nachrichten-Endesegment
UNT Muss Muss
UNT 0074 Anzahl der Segmente in einer X X Nachricht
UNT 0062 Nachrichten-Referenznummer X X
Nutzdaten-Endesegment
Nutzdaten-Endesegment UNZ Muss Muss



8.4.5 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13020	
lutzdaten-Ko	pfsegment				
UNB	, 0			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	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband	Χ	
			der Energie- und		
LIND	0010	MDID	Wasserwirtschaft e.V.)	v	
UNB	0010		Empfänger GS1	X	
UNB	0007	14 500	DE, BDEW (Bundesverband	X X	
		300	der Energie- und	Α	
			Wasserwirtschaft e.V.)		
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
UNB	0019		t der Erstellung	Χ	
UNB	0020		nustauschreferenz	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	X	
lachrichtenk	opfsegment				
UNH				Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
UNH	0065	MSCO	N 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	2.4a	Versionsnummer der	X	
			zugrundeliegenden		
			BDEW- Nachrichtenbeschreibung		
		i r	Nacinicitenbeschiebung		
eginn der Na	achricht				
BGM	4004	-40	D - d' 1 - b	Muss	
BGM	1001	Z43	Redispatch Ausfallarbeitsüberführungs	Χ	
			zeitreihe		
		Z69	Redispatch tägliche	Χ	
			Ausfallarbeitsüberführungs		
			zeitreihe		
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	
BGM	1225	9	Original	X	
lachrichtend	latum				
DTM				Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	
DTN #	2200	Dot	Nachrichtendatum/-zeit	V [021] [404]	[404] Das bior consents Detire
DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem
		ZEILSPO	mme, Weit		das Dokument erstellt wurde,
					oder ein Zeitpunkt, der davor



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13020	
						liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
	dentifik	ator				
SG1					Muss	
SG1	RFF			D "C Cl .	Muss	
SG1 SG1	RFF RFF	1153 1154	Z13	Prüfidentifikator Redispatch	X	
301	KFF	1154	13020	Ausfallarbeitsüberführungs zeitreihe	۸	
) Absen	der				
SG2					Muss	
SG2	NAD	2025	NAC	Dakumantan /	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	
Anspr	echpar	tner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	
Komn SG4	nunikat	ionsverbindun	g			
SG4	СОМ				Muss	
SG4	COM	3148	Kommu Identifi	unikationsadresse, kation	X	
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	
			AL FX	Handy Telefax	X [1P01] X [1P01]	
			1 1 1	TCTCTUX	X [11 01]	_
) Empfä	nger				
SG2	NIA D				Muss	
SG2	NAD	2025	NAD.	Noohaiaht	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X (117)	[117] Num MD ID and County Charles
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055	Beteilig 9	gter, Identifikation GS1	X [117] X	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
302	NAD	5055	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Absch	nitts-Ko	ontrollsegmen	t		Muss	
	UNS	0081	D	Tranning van Konf und	Muss X	
	ONS	0001	U	Trennung von Kopf- und Positionsteil	۸	
Name	und Ac	dresse				
		· ·				



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschro		Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13020	
						einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	Z15	Überführungszeitreihe	Χ	
Identi	ifikatio	nsangabe				
SG6	iiikatio	i i sai i gabe			Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeich		X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung der ID
						des MaBiS-ZP
						[951] Format:
						Zählpunktbezeichnung
Bilanz	ierung	smonat				
SG6						
SG6	DTM				Muss [121]	[121] wenn BGM+Z43 vorhanden
SG6	DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, -zeit,	X	
				-periode		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	
			Zeitspa	nne, Wert		
SG6	DTM	2379	610	CCYYMM	Х	
Versio	onsanga	abe				
SG6	Ü					
SG6	DTM				Muss [121]	[121] wenn BGM+Z43 vorhanden
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
			Zeitspa	nne, Wert		
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	X	
Ifd. Po	sition					
SG9					Muss	
SG9	LIN				Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1
						bis n
Produ	ıktiden	tifikation				
SG9						
SG9	PIA				Muss	
	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG9	FIA			. / ODIC I/ I-I		
SG9 SG9	PIA	7140	Mediur	n / OBIS-Kennzani	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die
		7140	Mediur	m / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der
		7140	Mediur	n / OBIS-Kennzani	X [501]	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-
		7140	Mediur	n / OBIS-Kennzani	X [501]	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem
		7140	Mediur	n / OBIS-Kennzani	X [501]	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator
SG9	PIA					Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem
SG9	PIA	7143	Mediur Z08	n / OBIS-Kennzani Medium	X [501] X	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator
SG9 SG9 Meng	PIA	7143			X	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator
SG9 SG9 Meng SG10	PIA PIA enanga	7143			X M uss	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator
SG9 SG9 Meng SG10	PIA PIA enanga	7143 aben	Z08	Medium	X Muss Muss	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator
SG9 SG9 Meng SG10	PIA PIA enanga	7143		Medium Energiemenge summiert	X M uss	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator
SG9 SG9 Meng SG10	PIA PIA enanga	7143 aben	Z08	Medium Energiemenge summiert (Summenwert,	X Muss Muss	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator
SG9 SG9 Meng SG10 SG10	PIA PIA enanga QTY QTY	7143 aben 6063	Z08 79	Medium Energiemenge summiert	X Muss Muss X	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 SG9 Meng SG10	PIA PIA enanga QTY QTY	7143 aben	Z08	Medium Energiemenge summiert (Summenwert,	X Muss Muss	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 SG9 Meng SG10 SG10	PIA PIA enanga QTY QTY	7143 aben 6063	Z08 79	Medium Energiemenge summiert (Summenwert,	X Muss Muss X	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ausfallarbeits-	Bedingung
		überführungszeitreihe	
	Prüfidentifikator	13020	
SG10 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	
Beginn Messperiode SG10			
SG10 DTM		Muss	
GG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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	
Ende Messperiode SG10			
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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	[551] 101111111. 222 - 100
Nachrichten-Endesegme	nt		
UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment			
UNZ		Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	



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

EDIFACT Stru	ktur	Beschre		Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13022	
Nutzdaten-Ko	opfsegment			N4	
UNB	0001	LINOC	LIN/CCF Zoighonsott	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	
UNB	0004		Absender	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UNB	0010	MP-ID E	mpfänger	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
UNB	0019		der Erstellung	Χ	
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	
Nachrichtenl	kopfsegment				
UNH				Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	
UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	0051	UN	UN/CEF ACT	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der N	achricht				
BGM				Muss	
BGM	1001	Z45	Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	
BGM	1225	9	Original	X	
Nachrichten	datum				
DTM				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	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13022	
Refer SG1	e nzang:	aben			Soli ([1] ∧ [538]) ∨ [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			_	Muss	
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	
SG1	RFF	1154	Referen	z, Identifikation	X [556] V [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				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	
SG1	RFF	1154	13022	Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	X	
MP-ID) Absen	der				
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	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				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	СТА	3412		ng oder Bearbeiter	X	
Komn	nunikat	ionsverbindung				
SG4	сом				Muss	
SG4		3148	Kommıı	nikationsadresse,	X	
	55111		Identifi	,		



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13022	
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	nger				
SG2					Muss	
SG2	NAD	2025		Nicolaria de la constanta de l	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X [4.4.7]	[117] North AD ID and County Character
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055	9	gter, Identifikation GS1	X [117] X	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
302	NAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	
Absch	nnitts-Ko	ontrollsegment			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und	X	
	0113	0001		Positionsteil	^	
Name	e und Ac	dresse				
SG5					Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Ident	ifikatio	nsangabe				
SG6					Muss	
SG6	LOC	~~~	470		Muss	
SG6 SG6	LOC	3227 3225	172 Bezeic	Meldepunkt	X ([950] ([514] V [518]) A	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
300	LOC	3223	Bezeit	iniung	[32]) V ([922] [554])	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				
	tragung	szeitraum				
SG6	DTM				Muse	
SG6 SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung,	Muss X	
500	ווווט	2003	103	Beginndatum/-zeit	۸	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
		riode				
Ende	Messne					
	Messpe tragung	szeitraum				
Über					Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	13022	
				Endedatum/-zeit		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	
	nsanga	be				
SG6 SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
				nne, Wert	[]	[]
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	X	
lfd. Po	sition					
SG9					Muss	
SG9	LIN	4000			Muss	[0.00] F
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
	ktiden	tifikation				
SG9 SG9	PIA				Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG9	PIA	7140		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 Prüfidentifikato versehen sind.
SG9	PIA	7143	Z08	Medium	X	verserien sind.
Menge	enanga	ben				
SG10					Muss	
SG10	QTY				Muss	
SG10	QTY	6063	220	Wahrer Wert	X	
SG10	QTY	6060	Menge		X [910] ∧ [906]	[906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 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
Beginr	n Messp	periode				
SG10						
SG10					Muss	
	DTM		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
		2200	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137
	DTM	2380		nne, Wert		sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM			CCYYMMDDHHMMZZZ	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13022	Bedingung
SG10 DTM				Muss	
		464	M l 1		
SG10 DTM 2 0		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2 3	380		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 2 3	379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
Nachrichten-End	desegment				
UNT				Muss	
UNT 0 0	074	Anzahl (Nachric	der Segmente in einer ht	X	
UNT 0	062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	
Nutzdaten-Ende	esegment				
UNZ				Muss	
UNZ 0 0	036	Datena	ustauschzähler	X	
UNZ 0	020	Datena	ustauschreferenz	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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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 Struktur		Beschr	reibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13021	
Nutzdaten-K	opfsegment				
UNB				Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	
UNB	0004	MP-ID	Absender	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband	X	
			der Energie- und		
			Wasserwirtschaft e.V.)		
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband	X	
			der Energie- und		
			Wasserwirtschaft e.V.)		
UNB	0017		der Erstellung	X	
UNB	0019	Uhrzei	t der Erstellung	X	
UNB	0020	Daten	austauschreferenz	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	
Nachrichten	kopfsegment				
UNH				Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
UNH	0065	MSCO	N 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/CEF ACT	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der	Χ	
			zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung		
Beginn der N BGM	achricht			Muss	
BGM	1001	Z44	Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	X	
BGM	1225	9	Original	X	
lachrick+- ·	datum	1			-
lachrichten DTM	uatum			Mucc	
		4	D-1/	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.
DTM	2379	303	CCYY MMDDHH MMZZZ	X	[931] Format: ZZZ = +00



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13021	
Prüfic	dentifik	ator				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13021	Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	X	
MP-ID	Absen	ider				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	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				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412		ıng oder Bearbeiter	χ	
				0 *** *****		
	nunikat	cionsverbindung				
SG4 SG4	сом				Muss	
SG4		3148	Kommi	unikationsadresse,	X	
304	COIVI	3140	Identif	· ·	Α	
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]	
MP-ID) Empfä	inger				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	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	
Absch	nitts-K UNS	ontrollsegment			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	
Name SG5	und A	dresse			Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	. ,
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	



SG10 QTY				Muss Muss	
Mengenang	aben				
SG9 PIA	7143	Z08	Medium	X	entsprechenden Prüfidentifikato versehen sind.
	-			,	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem
G9 PIA	7140		m / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die
GG9 PIA GG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	Muss X	
SG9					
Produktider	ntifikation				bis n
SG9 LIN	1082	Positio	onsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1
S G9 SG9 LIN				Muss Muss	
fd. Position					
SG6 DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMSSZZZ	X	
SG6 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6 DTM				Muss	
Versionsang S G6	abe				
SG6 DTM		303	CCYY MMDDHH MMZZZ	X	
SG6 DTM		Zeitspa	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
			Endedatum/-zeit		[021] Formati 777
SG6 DTM SG6 DTM	2005	164	Verarbeitung,	Muss X	
6G6					
Übertragun					
Ende Messp		303	COLLINIADDIHIMAITEE	^	
SG6 DTM	2379	Zeitspa	anne, Wert CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
SG6 DTM	2380	Datum	Beginndatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 DTM	2005	163	Verarbeitung,	X	
SG6 DTM				Muss	
Beginn Mess Übertragung	•				
Dogina Moss					[922] Format: TR-ID
SG6 LOC	3225	Bezeic	hnung	X [922] [554]	[554] Hinweis: Verwendung der II der Technischen Ressource
SG6 LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6 LOC				Muss Muss	
dentifikatio	nsangabe				
		Prüfide	entifikator	13021	



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13021	
SG10 QTY	6063	220	Wahrer Wert	Х	
SG10 QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
SG10 QTY	6411	D54 MTS	Watt pro Quadratmeter Meter pro Sekunde	X [98] X [99]	[98] Wenn SG9 PIA+5+SOL:Z08 vorhanden [99] Wenn SG9 PIA+5+WID:Z08 vorhanden
Beginn Mess SG10	periode				
SG10 DTM				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	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	
Ende Messpe SG10	eriode				
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM	2005	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
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	
Nachrichten	-Endesegment				
UNT	0			Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-E	ndesegment				
UNZ				Muss	
UNZ	0036		austauschzähler	X	
UNZ	0020	Datena	austauschreferenz	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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe 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

EDIFACT Struktur		Beschr Prüfide	eibung entifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
Nutzdaten-k	Kopfsegment				
UNB				Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	
UNB	0004	MP-ID	Absender	X	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
UNB	0019		der Erstellung	χ	
UNB	0020		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	
	nkopfsegment	ľ			
UNH	. 0			Muss	
UNH	0062	Nachrio	chten-Referenznummer	X	
UNH	0065		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	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	x	
Beginn der N	Nachricht				
BGM				Muss	
BGM		Z21	Gasbeschaffenheitsdaten	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	
BGM	1225	9	Original	X	
Nachrichter 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
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	[00-]
Prüfidentifil	kator				
6G1				Muss	
G1 RFF				Muss	
G1 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschr Prüfide	eibung entifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung	
SG1	RFF	1154	13007	Gasbeschaffenheitsdaten	X	
MP-IE	Absen	der				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
	echpar	tner				
SG4					Kann	
SG4	СТА				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ing oder Bearbeiter	X	
Komr SG4	nunikat	ionsverbindur	ng			
SG4	сом				Muss	
SG4	COM	3148	Kommı Identif	unikationsadresse, ikation	Х	
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]	
MP-ID) Empfä	nger				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Absch	nitts-Ko	ontrollsegmer	nt		Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und	X	
	-			Positionsteil		
Name	und Ac	dresse				
SG5					Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	-
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Ident	ifikatio	nsangabe				-
SG6		. 0			Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeich		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+MF in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS



EDIFAC [*]	T Stru	ktur	Beschr	eibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
				entifikator	13007	
						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
Übertra		oeriode szeitraum				
SG6	DTM				Muss	
	DTM DTM	2005	163	Verarbeitung,	Muss X	
		-		Beginndatum/-zeit		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
Ende M Übertra SG6		riode szeitraum				
SG6	DTM				Muss	
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	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
Version	nsanga	be				
SG6						
SG6	DTM				Muss	
	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	Χ	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	X	
Ifd. Pos SG9 SG9	sition LIN				Muss Muss	
	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produk SG9	tiden	tifikation				
SG9	PIA				Muss	
	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
	PIA	7140		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	X	
Menger	nanga	ben			Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Gasbeschaffenheit	Bedingung	
		Prüfide	ntifikator	13007		
SG10 QTY				Muss		
SG10 QTY	6063	220 67 201 20	Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert	X X ([32] \(\) ([33] \(\) [36])) X ([32] \(\) ([33] \(\) [36])) X ([35] \(\) [36]) X ([32] \(\) [33]) X ([35] \(\) [36])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB	
SG10 QTY	6060	Menge		X ([902] ∧ [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 Mess	periode					
SG10						
SG10 DTM				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	CCYYMMDDHH MMZZZ	X		
Ende Messpe	riode					
SG10						
SG10 DTM				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	CCYYMMDDHH MMZZZ	X		
Ersatzwertbil n SG10	dungsverfahre					
SG10 STS				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	X		
SG10 STS	9013	Z89	Vergleichsmessung (nicht	X [4P01] ⊻ [6P01]		
		Z90	geeicht) Messwertnachbildung aus	X [4P01] ⊻ [6P01]		



SG10						
Second Sts Sts	EDIFACT Struktur				Bedingung	
Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten 292 Interpolation X [4P01] \ Y [6P01] X [4P01] \ Y [4P01]		Prüfide		13007		
Interpolation		701		V [4DO 4] V [CDO 4]		
222 Interpolation		291		X [4PU1] ⊻ [6PU1]		
294 Bilanzierung Netzabschnitt X [4P0.1] × [6P0.1] X [4P0.1] × [4P		Z92		X [4P01] ⊻ [6P01]		
275 Auffeilung X 240.1] \ 260.1] \ 278 Auffeilung X 240.1] \ 260.1] \ 279 Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks X 240.1] \ 260.1] \ 260.1] \ 279		Z93		X [4P01] ¥ [6P01]		
A			_			
209 Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks X [4P0.1] \(\) [6P0.1] X [4P0.1] \(\) [5P0.1] X [4P0.1] \(\) [5P0.1] \(\)						
Angle Angl			· ·			
Korrekturgrund SG10 STS SG10 SG10 SG10 SG10 STS SG10			_	. , . ,		
Solicate		ZR0		X [4P01] ⊻ [6P01]		
SG10 STS SG10 STS SG10 STS SG10 SG1			Korrekturmengen			
Soll 127] \	Korrekturgrund					
Analyse Anal	SG10					
	SG10 STS			Soll [127] ∧ [560]		
SG10 STS 9015 Z34 Korrekturgrund X Apo1] \(\frac{1}{2} \) \(\frac{1} \) \(\frac{1}{2} \) \(\frac{1}{2						
1. ein bereits an den MP					=	
durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder E. Einberstanden MP übermittelter wird. Ersatzwert ersetz wird, oder E. Einberstanden MP übermittelter wird. Ersatzwert ersetz wird, oder E. Einberstanden MP übermittelter wird. Ersatzwert ersetz wird, oder E. Einberstanden MP übermittelter wird. Ersatzwert ersetz wird, oder E. Einberstanden MP überstanden Ersatzwert ersetz wird, oder E. Einberstanden Ersatzwert ersetz wird, oder E. Ei						
Wird, oder 2. ein bereits an den MP Übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP Übermittelter 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. 5G10 STS 9013 Z74 kein Zugang X [4P0.1] ½ [6P0.1] ½ [•	
2. ein bereits an den MP						
Bartice Bart						
SG10 STS 9015 Z34 Korrekturgrund X SG10 STS 9013 Z74 kein Zugang X 4P0.1 Y 5P0.1 Y 2P0.1 Y 3P0.1 X						
3. ein bereits an den MP					einen Ersatzwert ersetzt wird,	
Berücksichtigung						
STS 9015 234 Korrekturgrund X						
SG10 STS 9015 Z34 Korrekturgrund X (Apo1) ≥ (Bpo1) ≥ (Bpo.						
SG10 STS 9015 234 Korrekturgrund X						
SG10 STS 9015 234 Korrekturgrund X						
SG10 STS 9013 774 Kein Zugang X [4P01] \(\times \) [7P01] \(\times \) [7						
SG10 STS 9013 Z74 kein Zugang X 4P01] ⊻ (6P01] ⊻ (7P01] ⊻ (8P01] (7P01] ⊻ (8P01] ∑ (7P01] ∑ (8P01] ∑ (7P01] ∑ (8P01] ∑ (8P	SG10 STS 9015	734	Korrekturgrund	χ	emen wanten wert ersetzt wird.	
TPO1] \(\times \text{BPO1} \)						
TPO1] \(\) \(3010 0.0 3010		24848			
Z76 Netzausfall X [4P01] \(\times \) [6P01] \(\times \) [7P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [7P01] \(\times		Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻		
[7P01] \(\times \) [8P01]		77.0	Natarrafall			
Z78 Gerätewechsel X [4P01] ¥ [6P01] ¥ [7P01] ¥ [8P01] Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen X [4P01] ¥ [6P01] ¥ [8P01] Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt X [4P01] ¥ [6P01] ¥ [8P01] Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] ¥ [6P01] ¥ [6P01] ¥ [7P01] ¥ [8P01] Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk X [4P01] ¥ [6P01] ¥ [6P01] ¥ [6P01] ¥ [6P01] ¥ [7P01] ¥ [7P		2/6	ivetzaustall			
[7P01] \(\times \) [8P01]		Z78	Gerätewechsel			
der Betriebsbedingungen Z81 Messeinrichtung gestört/ X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ defekt [7P01] ⊻ [8P01] Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [7P01] ⊻ [7P01] ⊻ [7P01] ∑ [7P01				[7P01] ⊻ [8P01]		
Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt [7P01] ¥ [6P01] ¥ [8P01] Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] ¥ [6P01] ¥ [7P01] ¥ [8P01] Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk X [4P01] ¥ [6P01] ¥ [6P01] ¥ [6P01] ¥ [8P01] Z99 Mengenumwertung Mengenumwertung Mengenumwertung Mengenumwertung Mengenum Menge		Z80				
defekt [7P01] ¥ [8P01] Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] ¥ [6P01] ¥ [7P01] ¥ [8P01] Z88 Berücksichtigung X [4P01] ¥ [6P01] Störmengenzählwerk X [6P01] ¥ [7P01] ¥ 299 Mengenumwertung X [6P01] ¥ [7P01] ¥ unvollständig [8P01] ZA0 Uhrzeit gestellt / X [4P01] ¥ [6P01] ¥ Synchronisation [7P01] ¥ [8P01] ZA1 Messwert unplausibel X [6P01] ¥ [7P01] ¥ [8P01] X [4P01] ¥ [5P01] ¥ [6P01] ¥ [7P01] ¥ [6P01] ¥ [7P01] ¥		721				
Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] [7P01] ⊻ [6P01] Z98 Berücksichtigung X [4P01] ⊻ [6P01] Störmengenzählwerk X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ Z99 Mengenumwertung X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ unvollständig [8P01] ZA0 Uhrzeit gestellt / X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ Synchronisation [7P01] ⊻ [8P01] ZA1 Messwert unplausibel X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] [8P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻		_01				
Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk X [4P01] ⊻ [6P01] Z99 Mengenumwertung unvollständig X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [8P01] ZA1 Messwert unplausibel Messwert unplausibel [8P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [7P01] ⊻ [7P01] ∑		Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻		
Störmengenzählwerk 299 Mengenumwertung unvollständig [8P01] ∨ [7P01] ∨ [8P01] 2A0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation [7P01] ∨ [8P01] ∨ [8P01] 2A1 Messwert unplausibel X [6P01] ∨ [7P01] ∨ [8P01] 2A4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ∨ [5P01] ∨ [6P01] ∨ [6P01] ∨ [7P01] ∨ [7P0						
Z99 Mengenumwertung unvollständig X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [8P01] ZA1 Messwert unplausibel X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻		298		X [4PU1] ¥ [6PU1]		
unvollständig [8P01] ZA0 Uhrzeit gestellt / X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ Synchronisation [7P01] ⊻ [8P01] ZA1 Messwert unplausibel X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻		Z99	_	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻		
Synchronisation $[7P01] \veebar [8P01]$ ZA1 Messwert unplausibel $X [6P01] \veebar [7P01] \veebar$ $[8P01]$ $[8P01]$ ZA4 Fehlerhafte Ablesung $X [4P01] \veebar [5P01] \veebar$ $[6P01] \veebar [7P01] \veebar$ $[6P01] \veebar [7P01] \veebar$						
ZA1 Messwert unplausibel $X [6P01] \subseteq [7P01] \subseteq$ $[8P01]$ ZA4 Fehlerhafte Ablesung $X [4P01] \subseteq [5P01] \subseteq$ $[6P01] \subseteq [7P01] \subseteq$		ZA0	_			
[8P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻		7.1				
ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻		ZAI	iviesswert unprausiber			
[6P01] ⊻ [7P01] ⊻		ZA4	Fehlerhafte Ablesung	• •		
[8P01]			-			



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
	Prüfid	entifikator	13007	
	ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
		0	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA8	Brennwertkorrektur	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
	740	7 7ahl Karraktur	[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] ⊻	
		ausreichend	[8P01]	
	ZR1	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	ZR2	geeichtem Messgerät gestörte Werte	[7P01] ⊻ [8P01]	
	ZNZ	gestorte werte	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	ZR3	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
		eichrechtskonformen	[7P01] ⊻ [8P01]	
		Messgeräten		
	ZR4	Konsistenz- und	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
		Synchronprüfung	[7P01] ¥ [8P01]	
				-
Grund der				
Grund der Ersatzwertbildung				
Ersatzwertbildung			Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit
Ersatzwertbildung SG10 SG10 STS	740	Condida		[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
Ersatzwertbildung SG10	Z40	Grund der Frsatzwerthildung	Muss [92]	
SG10 STS 9015	-	Ersatzwertbildung	X	
Ersatzwertbildung SG10 SG10 STS	Z40 Z74 Z75		X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74	Ersatzwertbildung kein Zugang	X	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb	X X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS 9015	274 275 276 278 280	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS 9015	274 275 276 278 280	kein Zugang kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS 9015	274 275 276 278 280	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig	X X [4P01]	
SG10 STS 9015	274 275 276 278 280 281 282 298	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt /	X X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel	X X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung	X X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel	X X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0 ZA1 ZA4 ZA5	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung	X X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0 ZA1 ZA4 ZA5 ZA6	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation	X X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0 ZA1 ZA4 ZA5 ZA6 ZA7 ZB0	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler Störung / Defekt Messeinrichtung	X X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS 9015	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0 ZA1 ZA4 ZA5 ZA6 ZA7	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler Störung / Defekt	X X [4P01]	



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Gasbeschaffenheit	Bedingung
				13007	
		ausreichend ZR1 Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät		X [4P01]	
		ZR2 gestörte Werte		X [4P01]	
		ZR3	Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten	X [4P01]	
		ZR4	Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4P01]	
Gasqualität SG10					
SG10 STS				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-E	Endesegment				-
UNT				Muss	
UNT 0074		Anzahl der Segmente in einer Nachricht		X	
UNT	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-En	desegment	[
UNZ				Muss	
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	X	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	Χ	



10 Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

10.1 Übertragung 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	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Gas	NB an LF	marktlokationsscharfe Allokationsliste	ID der Marktlokation	

10.2 Übertragung 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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe 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				scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13013	13014	
Nutzdaten-Ko UNB	pfsegment			Muss	Muss	
	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	Χ	
UNB	0004	MP-ID A	Absender	Χ	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X X	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB	0010	MP-ID E	mpfänger	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 x	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	······································	χ	
	0017		der Erstellung	X 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	Х	X	
lachrichtenk	opfsegment					
UNH				Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	
UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	
UNH	0068		eine Zuordnungs-Referenz	Soll [22]		[22] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070		ttlungsfolgenummer	Χ		
UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [23] Soll [24]		[23] Wenn UNH DE0070 mit vorhanden [24] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsnummer



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr		marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13013	13014	
	BGM				Muss	Muss	
	BGM	1001	Z23	Bilanzierte Menge (MMMA)		Х	
			Z24	Allokationsliste (MMMA)	X		
	BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	
	BGM	1225	9	Original	X	Х	
Nachr	richteno DTM	datum			Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, 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	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х	
SG1	enzanga RFF	aben			Muss Muss	Muss [81] \(\) [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	1153	AGI	Doontrooungenummer	X	X	
SG1	RFF	1154		Beantragungsnummer nz, Identifikation	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.
markt Alloka (MMN SG1	ationslis	nsscharfe			Muss		
SG1	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/- zeit	Х		
SG1	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]		[931] Format: ZZZ = +00
SG1	DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	Х		
Prüfic	dentifik	ator					
SG1					Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	
SG1	RFF	1154	13013 13014	Allokationsliste Gas (MMMA)	Х	X	



EDIF <i>i</i>	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13013	13014	
				bilanzierte Menge (MMMA)	20020	20021	
MP-II SG2	D Absen	der			Muss	Muss	-
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [118]	X	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
	rechpar	tner			W	17	-
SG4 SG4	СТА				Kann Muss	Kann Muss	
5G4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	
6G4	CTA	3412		ng oder Bearbeiter	X	X	
Vomi	munikat	iongyorhindund					-
SG4	TIUTIIKat	ionsverbindung					
SG4	СОМ				Muss	Muss	
5G4	СОМ	3148	Kommu	unikationsadresse, kation	X	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL FX	Handy Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
		:	гл	Teleiax	X [1PU1]	X [1PU1]	-
MP-11 5G2	D Empfä	nger			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
6G2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [118]	X	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	x	
Absch		ontrollsegment					
	UNS	0004		Tanananana	Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	Х	



EDIF/	ACT Strı	ıktur	Beschr	eibung	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13013	13014	
SG5					Muss	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	a
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Ident	tifikatio	nsangabe					
SG6					Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeicl	nnung	X [950] [514]	X [950] [514]	[514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID
Bilan	zierung	smonat					
SG6							
	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, - zeit, -periode	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	610	CCYYMM	X		
	osition		1		<u> </u>		
SG9	OSILIOII				Muss	Muss	
SG9	LIN				Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Prod	uktiden	tifikation					-
SG9							
SG9	PIA				Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140	Mediu	m / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medier mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	Z02	BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	Х	
	genanga	aben					
SG10					Muss	Muss	
	QTY	6062	70	Energiamongo cummic +	Muss	Muss	
3010) QTY	6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	X	
SG10) QTY	6060	Menge		X [902] Λ [906]	X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wer ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Begir	nn Mess	periode					



EDIFACT Stru	uktur	Beschro Prüfide	eibung entifikator	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) 13014	Bedingung
SG10						
SG10 DTM					Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit		Х	
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	CCYYMMDDHH MMZZZ		Х	
Ende Messpe	eriode					
SG10 DTM					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	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ	
Leistungsper	riode					
SG10 DTM	2005	206	Laistungenariada	Muss		
SG10 DTM		306	Leistungsperiode oder Uhrzeit oder	X X		
אווע חדמכ	230U		nne, Wert	۸		
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD	X		
Nachrichten	-Endesegment					
UNT	0			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	
UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	Х	
Nutzdaten-E	ndesegment	:				
UNZ	-			Muss	Muss	
UNZ	0036	Datena	ustauschzähler	X	X	
UNZ	0020	Datena	ustauschreferenz	X	X	



11 Stornierung / Korrektur von Werten

11.1Stornierung 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.

11.2Korrektur 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

Referenzierung in anderer Nachricht

Variante 1: Stornierung und Neuversand

Eine MSCONS-Nachricht wird storniert, wenn mindestens eine Information der MSCONS-Nachricht nicht korrekt war. Eine eventuelle Korrektur erfolgt über die nachfolgende Versendung einer neuen Nachricht. Für die Stornierung von Werten ist immer der Sender der zu stornierenden Nachricht verantwortlich. Gegebenenfalls ist zu jedem korrigierenden Wert 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 Korrekturerfolgt 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.

11.3Übersicht 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	Korrekturgrun d ist anzugeben 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 Zeitreihen verantwortlich.
EEG-Überführungszeitreihen (Prüfidentifikator 13005)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich.
Gasbeschaffenheit (Prüfidentifikator 13007)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Nachricht. Der Absender ist für die Versionierung der Nachricht 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 Zählerstandes 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 Zeitreihen verantwortlich.
Profilschar (Prüfidentifikator 13011)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich.
Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung (Prüfidentifikator 13012)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich.
Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) (Prüfidentifikator 13013)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Liste. Der Absender ist für die Versionierung der Liste verantwortlich. Eine Liste, auch wenn diese aufgrund Ihre Größe in mehrere Listen aufgeteilt wurde, enthält immer dieselbe Versionierung.
Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA) (Prüfidentifikator 13014)	Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht	_	Referenz auf die bilanzierte Energiemenge in der INVOIC
Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Prüfidentifikator 13015)	Stornierung und Neuversand	Nein	
Energiemenge u. Leistungsmaximum (Prüfidentifikator 13016)	Stornierung und Neuversand	Ja	
Zählerstand Strom (Prüfidentifikator 13017)	Stornierung und Neuversand	Ja	
Lastgang Messlokation, Netzgangzeitreihe, Netzkoppelpunkt (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	Stornierung und	Ja	Auf Ebene der Messlokation:

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

Version: 3.1a 27.09.2022 Seite 134 von 158



Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde	Korrekturvariante	Korrekturgrun d ist anzugeben ²	Bemerkung
(Prüfidentifikator 13019)	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.
Ausfallarbeitsüberführungszeit reihe (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 Ausfallarbeitssummenzeitreih e (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, Tranche (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 Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13026)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich.



11.4Anwendungsübersicht Stornierung

EDIFACT Struk	tur	Beschr Prüfide	eibung entifikator	Messwert Storno 13006	Bedingung
Nutzdaten-Ko _l	pfsegment				
UNB				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	Х	
		502	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
	0017		t der Erstellung	χ	
	0020		ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaber erlaubt sind.
UNB	0026	EM	Energiemenge	Χ	
		VL	Verrechnungsliste, Zählerstand	X	
Nachrichtenko	opfsegment				
UNH				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	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
UNH	0057	2.4 a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	х	
Beginn der Na	chricht			Muss	
	1001	7	Prozessdatenbericht	X	[547] Hinweis: Der Code 270 ist
2011		, 270	Lieferschein	X [547]	nur zu nutzen, wenn ein
		Z27	Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor	X	Lieferschein, der vor dem 1.4. 2021 erstellt wurde, storniert
		Z28	Lieferbeginn Energiemenge und	X	wird.
		Z41	Leistungsmaximum Lieferschein Grund-/	Х	
		Z42	Arbeitspreis Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis	X	
DC N 4	1004	Dele		v	
	1004		entennummer	X	
BGM	1225	1	Storno	Х	



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre		Messwert Storno	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13006	
Nachi	richten DTM	datum			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	CCYY MMDDHH MMZZZ	X	
SG1	enzang	aben			Muss	
SG1	RFF RFF	4453	A C) A /	Referenznummer einer	Muss	
SG1	KFF	1153	ACW	vorangegangenen Nachricht	X	
SG1	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	X [532]	[532] Hinweis: Wert aus BGM+7/ Z27/Z28/270/Z41/Z42 DE1004 der MSCONS Nachricht die storniert wird
	dentifik	ator				
SG1					Muss	
SG1 SG1	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	
SG1	RFF	1154		Messw. Storno	X	
N/ID_IF) Absen	dor	:			
SG2	Abscii	acı			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	х	
Anspr	rechpar	tner				-
SG4					Kann	
SG4	СТА				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	СТА	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	
	munikat	ionsverbindun	g			
SG4 SG4	сом				Muss	
SG4		3148	Kommu Identifi	ınikationsadresse,	X	
SG4	COM	3155	TE EM AJ AL	Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	



EDIF <i>A</i>	ACT Stru	ıktur	Besch	reibung	Messwert Storno	Bedingung
			Prüfid	entifikator	13006	
			FX	Telefax	X [1P01]	
MP-II) Empfä	inger				-
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteil	igter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Absch	nnitts-K	ontrollsegment	t		Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name SG5	e und A	dresse			Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Ident	ifikatio	nsangabe				
SG6		-			Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
Nach	richten	-Endesegment				
	UNT				Muss	
	UNT	0074	Anzah Nachr	l der Segmente in einer icht	X	
	UNT	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	
Nutzo	daten-Ei	ndesegment				-
	UNZ	-			Muss	
	UNZ	0036	Daten	austauschzähler	X	
	UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	X	



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

Dieses Kapitel gibt einen Überblick über die verschiedenen Ereignisse gemäß WiM Kap. III, 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.

12.1 Ereignis 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.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Bestellung von ³	Ereignis
1	Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung	NB/LF/ an MSB Marktlokation falls erforderlich: MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation	Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis)
2	Lieferende / Abmeldeanfrage	NB/LF/ an MSB Marktlokation falls erforderlich:	Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis)

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 e ine Bestellung ggü. den abweichenden MSB an der Messlokation durchzuführen.

Version: 3.1a 27.09.2022 Seite 139 von 158



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Bestellung von ³	Ereignis
•••••		MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation	
3	Zwischenablesung	NB/LF/ an MSB Marktlokation	Bestellung ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z49
		falls erforderlich:	(Zwischenablesung)
		MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation	

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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	Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung	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 Anforderung von Werten erfolgt ist	bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29 DTM+7)	
2	Lieferende / Abmeldeanfrage	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 Anforderung von Werten erfolgt ist	bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29 DTM+7)	
3	Zwischenablesung	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der	Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS	bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn	Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29	

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: 3.1a 27.09.2022 Seite 140 von 158

⁵ wenn der Wert an den ursprünglichen Besteller übermittelt wird.



Ifd. Nr	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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)
		Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF	mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist	ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	DTM+7)	

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

$\label{thm:continuous} \mbox{Verarbeitung beim Empfänger} \mbox{ des Wertes LF / NB / MSB}$

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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 Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
1	Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung	Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS)	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB).	
			Hinweis:	
			lst der Empfänger der LF für den die Zuordnung beginnt, erfolgt die Zuordnung des Wertes aufgrund:	
			Bestätigung Anmeldung / Bestätigung EOG Anmeldung (UTILMD BGM+E01).	
2	Lieferende / Abmeldeanfrage	Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS)	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB).	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation
			Hinweis: Ist der Empfänger der LF für den die Zuordnung endet, erfolgt die Zuordnung des Wertes aufgrund:	
			Bestätigung Abmeldung (UTILMD BGM+E02) bzw. Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung (UTILMD BGM+E44).	

Version: 3.1a 27.09.2022 Seite 141 von 158



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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 Bereitstellung 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 angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis	

12.2 Ereignis 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.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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 UTILMD BGM+E03, STS+7++ZG7 (Änderung vom MSB ohne Abhängigkeiten) und der damit einhergehenden Verpflichtung des MSB

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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		bei wahrem Wert	Zeitpunkt zu dem der	

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: 3.1a 27.09.2022 Seite 142 von 158



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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)
		Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF		(QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Messwert zu nutzen ist Hinweis: Muss einem Zeitpunkt aus "Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) und Turnusableseintervall des MSB (Strom)" entsprechen.	

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation
		"Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) und Turnusableseintervall des MSB (Strom)".	

12.3 Ereignis aufgrund einer Änderung der Parametrierung

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

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Ereignis
5	Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Beginn</u> der neuen Parametrierung)	Änderung der Parametrierung ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet.
6	Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Parametrierung)	Änderung der Parametrierung ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet.

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden 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 Parametrierung (Wert zum <u>Beginn</u> der neuen Parametrierung)	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF	MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden	-	Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind	Zeitpunkt zu dem die Änderung der Parametrierung tatsächlich stattgefunden hat
			MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden			

Version: 3.1a 27.09.2022 Seite 144 von 158

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.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁷	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
			von MSB an der Marktlokation an NB / LF Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden			
6	Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Parametrierung)	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF	MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden		Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind.	Zeitpunkt zu dem die Änderung der Parametrierung tatsächlich stattgefunden hat
			MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden		Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig.	
			von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden			

$\label{thm:continuous} \mbox{Verarbeitung beim Empfänger} \mbox{ des Wertes LF / NB / MSB}$

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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 Parametrierung (Wert zum <u>Beginn</u> der neuen Parametrierung)	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++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)).	



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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?
6	Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Parametrierung)	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++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)).	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation

12.4 Ereignis 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.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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 BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet
8	Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	Gerätewechsel ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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	MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden		Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind	Zeitpunkt zu dem der Einbau des Gerätes tatsächlich 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	MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD	_	Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind. Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig.	Zeitpunkt zu dem der Ausbau des Gerätes tatsächlich stattgefunden hat.

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: 3.1a 27.09.2022 Seite 147 von 158



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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)
			mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden			

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt	
	(Wert des eingebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)).	
8	Gerätewechsel	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt	ja, Bereitstellung von Werten
	(Wert des ausgebauten Gerätes)	sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03,	auf Ebene der Marktlokation
	Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)).	

12.5 Ereignis 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.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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 Beginn 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.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden 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	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation		bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt (SG15 DTM+293) aus der IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB- Wechsel vollzogen wurde.	
	Beginn Zeitpunkt der Zuordnung)	MSB der Marktlokation an NB/LF			Folglich sind die vorher	

Version: 3.1a 27.09.2022 Seite 149 von 158

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.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁹	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
	Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB- Wechsel.				ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig.	
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.	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF		bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt (SG15 DTM+293) aus der IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB- Wechsel vollzogen wurde. Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig.	

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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 (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Beginn Zeitpunkt der Zuordnung) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel.	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB).	_
10	Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung))	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB).	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 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?
	Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB- Wechsel.		

12.6Bereitstellung 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	NB / LF an MSB an der Marktlokation		bei wahrem Wert (QTY+220) und	Zeitpunkt zu dem der Messwert genutzt werden <u>soll</u>	
	Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME			wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Hinweis: bei dem angegebenen Nutzungszeitpunkt handelt es sich	



Ifd.	Nr.	Ereignis	Kommunikation des Wertes von	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
						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 Zuordnungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis, sofern dieser Plausibel ist.	

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



lfd. Nr.	Ereignis	Bestellung von	Ereignis
	der Marktlokation.		

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 Marktlokation	Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist	bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt aus der ORDERS (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 Zuordnungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis	-

Version: 3.1a 27.09.2022 Seite 153 von 158



13 Änderungshistorie

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
23391	Kapitel 6.3.6 Anwendungsübersich t Energiemengen Strom, Prüfidentifikator 13019 (Energiemenge (Strom)), SG9 PIA+5 Produktidentifikation , DE7140	Bedingung: [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.	X ([68] ∧ [501] ∧ [566]) ⊻ ([90] ∧ [501]) Bedingung: [68] Wenn BGM+7 (Prozessdatenbericht) vorhanden [90] Wenn BGM+Z41 (Lieferschein Grund-/ Arbeitspreis) 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.	(z.B. MSB hat Tarifunterscheidung als Energiemenge übermittelt, NB hat jedoch tariflos im	Fehler (06.07.2022)

Version: 3.1a 27.09.2022 Seite 154 von 158



Änd-ID	I-ID Ort Änder		ungen	Grund der Anpassung	Status
Alla ID	OI C	Bisher	Neu	Grand der Anpassung	Status
				Lieferscheine ausgetauscht werden, die einen Zeitraum vor dem Beginn der MAKO 2022 beinhalten, wurden die Voraussetzungen und Hinweise an diesem Datenelement in Bezug auf den Lieferschein entsprechend angepasst, um auch hier weiterhin die Möglichkeit der Übermittlung zu geben.	
23392	Anwendungsübersich t Energiemengen Strom, Prüfidentifikator 13016 (Energiemenge u. Leistungsmax. (Strom)), SG9 PIA+5 Produktidentifikation	X [501] ∧ [566] Bedingung: [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.	X ([69] ∧ [501] ∧ [566]) ⊻ ([91] ∧ [501]) Bedingung: [69] Wenn BGM+Z28 (Energiemenge und Leistungsmaximum) vorhanden [91] Wenn BGM+Z42 (Lieferschein Arbeits-/ Leistungspreis) 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.	entsprechend angepasst, um auch hier weiterhin die Möglichkeit zur Übermittlung	Fehler (06.07.2022)
23537	Anwendungsübersich t Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator 13019 Energiemenge (Gas)	X ([902] ∧ [937] [46]) ∨ ([902] ∧ [907] [48] ∧ [46]) ∨ ([910] ∧ [906] [62]) Bedingung: [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	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	Diese Korrektur ist notwendig, da bei der Übermittlung eines Zählerstands die Z-Zahl im Anwendungsfall 13002 (Zählerstand Gas) mit 4 Nachkommastellen übermittelt wird. Bei der Beantwortung der ORDERS Anfrage nach Z-Zahl	Fehler (27.09.2022)

Version: 3.1a 27.09.2022 Seite 155 von 158



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Mengenangaben	33 Stellen	[573] Hinweis: Eine Energiemenge in der Sparte	und Brennwert muss die Z-Zahl	
	DE6060	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0	Gas ist gemäß DVGW G685 Arbeitsblatt 4 Kapitel	im Anwendungsfall 13009	
		[906] Format: max. 3 Nachkommastellen	5.3 auf ganze Kilowattstunden zu runden.	(Energiemenge Gas) ebenfalls	
		[907] Format: max. 4 Nachkommastellen	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0	mit 4 Nachkommastellen	
		[910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0	[906] Format: max. 3 Nachkommastellen	angegeben werden.	
		[937] Format: keine Nachkommastelle	[907] Format: max. 4 Nachkommastellen		
			[910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0		
			[937] Format: keine Nachkommastelle		
23393	Kapitel 6.3.5	Inhalt DE2380:	Inhalt DE2380:	Durch den Operator ⊻	Fehler (06.07.2022)
	Anwendungsübersich	X [UB1] ∧ [495] ∧ ([130] ⊻ [133])	X [UB1] ∧ [495] ∧ ([130] ∨ [133])	zwischen den Bedingungen 130	
	t Zählerstand Strom,			und 133 musste genau eine	
	Prüfidentifikator	[130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments	[130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments	Bedingungen mit dem Wert	
	13017 (Zählerstand	neben diesem Segment (SG10 DTM+7	neben diesem Segment (SG10 DTM+7	"wahr" bestimmt werden.	
	Strom), SG10	Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60	Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60	Bei einigen Konstellationen von	
	Nutzungszeitpunkt	(Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das	(Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das	Datumsangaben treffen beide	
	DTM+7	SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der	SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf	Bedingungen zu (z.B. DTM+9	
		Wert der Differenz zwischen dem größeren und	der Wert der Differenz zwischen dem größeren	mit dem Code 102 und der	
		dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente	und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-	Angabe 06.12.2022 mit dem	
		ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet	Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein.	Datum DTM+7 mit dem Code	
		zwischen den beiden Zeitpunkten die	Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die	303 und der Angabe 06.07.	
		Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der	Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der	2022 00:00 Uhr) und die	
		Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden	Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden	Prüfung des Gechäftsvorfalls	
		sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten	sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten	schlug fehl. Daher wird	
		die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf	die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf	zwischen Operator V zwischen	
		der	der	den Bedingungen eingeführt.	
		Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden	Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden		
		sein.	sein.		
		[133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments	[133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments		
		neben diesem Segment (SG10 DTM+7	neben diesem Segment (SG10 DTM+7		
		Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9	Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9		
		(Ablesedatum) mit	(Ablesedatum) mit		
		dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf	dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf		
		der Wert der Differenz zwischen dem Wert an	der Wert der Differenz zwischen dem Wert an		
		der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem	der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem		

Version: 3.1a 27.09.2022 Seite 156 von 158



Änd-ID Ort Ände		Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der	kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der		
		Stelle CCYYMMDD	Stelle CCYYMMDD		
		ausschließlich O oder 1 Tag sein. [495] Der	ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der		
		Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des	Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des		
		DTM+137 sein	DTM+137 sein		
23394	Kapitel 6.4.3	Inhalt DE2380:	Inhalt DE2380:	Durch den Operator ⊻	Fehler (06.07.2022)
	Anwendungsübersich	X [UB2] ∧ [495] ∧ ([130] ⊻ [133])	X [UB2] ∧ [495] ∧ ([130] ∨ [133])	zwischen den Bedingungen 130	
	t Zählerstand und			und 133 musste genau eine	
	Energiemengen Gas,	[130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments	[130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments	Bedingungen mit dem Wert	
	Prüfidentifikator	neben diesem Segment (SG10 DTM+7	neben diesem Segment (SG10 DTM+7	"wahr" bestimmt werden.	
	13002 Zählerstand	Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60	Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60	Bei einigen Konstellationen von	
	(Gas), SG10	(Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das	(Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das	Datumsangaben treffen beide	
	Nutzungszeitpunkt	SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der	SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf	Bedingungen zu (z.B. DTM+9	
	DTM+7	Wert der Differenz zwischen dem größeren und	der Wert der Differenz zwischen dem größeren	mit dem Code 102 und der	
		dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente	und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-	Angabe 06.12.2022 mit dem	
		ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet	Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein.	Datum DTM+7 mit dem Code	
		zwischen den beiden Zeitpunkten die	Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die	303 und der Angabe 06.07.	
		Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der	Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der	2022 06:00 Uhr) und die	
		Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden	Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden	Prüfung des Gechäftsvorfalls	
		sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten	sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten	schlug fehl. Daher wird	
		die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf	die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf	zwischen Operator V zwischen	
		der	der	den Bedingungen eingeführt.	
		Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden	Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden		
		sein.	sein.		
		[133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments	[133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments		
		neben diesem Segment (SG10 DTM+7	neben diesem Segment (SG10 DTM+7		
		Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9	Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9		
		(Ablesedatum) mit	(Ablesedatum) mit		
		dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf	dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf		
		der Wert der Differenz zwischen dem Wert an	der Wert der Differenz zwischen dem Wert an		
		der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem	der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem		
		kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der	kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der		
		Stelle CCYYMMDD	Stelle CCYYMMDD		
		ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der	ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der		



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des	Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des		
		DTM+137 sein	DTM+137 sein		
23355	Kapitel 11.1	Diese Form wird verwendet, wenn alle zuvor	Diese Form wird verwendet, wenn alle zuvor	Das SG6 LOC wird nur noch	Fehler (06.07.2022)
	Stornierung von	übertragenen Werte einer Nachricht vom	übertragenen Werte einer Nachricht vom	aufgrund der	
	Werten	ursprünglichen Versender der Nachricht	ursprünglichen Versender der Nachricht	Nachrichtenstruktur	
		storniert werden sollen. Eine Nachricht kann	storniert werden sollen. Eine Nachricht kann	übermittelt, ein Inhalt wird in	
		immer nur Daten eines Meldepunktes, eines	immer nur Daten eines Meldepunktes, eines	diesem Segment bei einer	
		Lastprofils oder einer EEG-Überführungszeitreihe	Lastprofils oder einer EEG-	Stornierung nicht mehr	
		zu einem Ablesezeitpunkt/Zeitintervall	Überführungszeitreihe zu einem	übertragen. Daher ist auch das	
		enthalten.	Ablesezeitpunkt/Zeitintervall enthalten.	DE3225 im SG6 LOC nicht mehr	
				im Anwendungsfall Messwert	
		Die Referenz zur Originalnachricht wird in SG1	Die Referenz zur Originalnachricht wird in SG1	Storno (Prüfidentifikator	
		RFF+ACW DE1154 (Referenzangaben)	RFF+ACW DE1154 (Referenzangaben)	13006) angegeben. Die	
		angegeben.	angegeben.	Zuordnung einer Stornierung	
				erfolgt über die Referenz zur	
		Es ist in SG6 LOC die ID des Meldepunktes aus		Originalnachricht.	
		der zu stornierenden Nachricht anzugeben.			