

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 29.09.2023

MSCONS Anwendungshandbuch

| | |
|-----------------------------------|-------------|
| Version: | 3.1c |
| Stand MIG: | MSCONS 2.4b |
| Ursprüngliches Publikationsdatum: | 31.03.2023 |
| 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

| | | |
|----------|---|-----------|
| 1 | Anwendungsbeschreibung | 6 |
| 2 | Ausprägungen von MSCONS-Nachrichten | 6 |
| 3 | Übersicht der Pakete in der MSCONS | 7 |
| 4 | Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung | 7 |
| 4.1 | Sommer / Winter..... | 7 |
| 4.1.1 | Sparte Strom..... | 7 |
| 4.1.2 | Sparte Gas | 7 |
| 4.2 | Winter / Sommer..... | 8 |
| 4.2.1 | Sparte Strom..... | 8 |
| 4.2.2 | Sparte Gas | 8 |
| 4.3 | Übersicht gesetzliche deutsche Zeit mit Zeitumschaltung | 9 |
| 4.3.1 | Sparte Strom..... | 9 |
| 4.3.2 | Sparte Gas | 10 |
| 5 | Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS | 13 |
| 5.1 | Versionierung von Zeitreihen..... | 13 |
| 5.2 | Versionierung von Listen..... | 14 |
| 6 | Zählerstände und Energiemengen | 15 |
| 6.1 | Generelles zur Übertragung von Zählerständen | 15 |
| 6.2 | Generelles zur Übertragung von Energiemengen..... | 17 |
| 6.3 | Übertragung 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)..... | 23 |
| 6.3.5 | Anwendungsübersicht Zählerstand Strom..... | 24 |
| 6.3.6 | Anwendungsübersicht Energiemengen Strom | 33 |
| 6.4 | Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas..... | 46 |
| 6.4.1 | Übertragung von Zählerständen Gas | 46 |
| 6.4.2 | Übertragung von Energiemengen Gas | 46 |

| | | |
|----------|---|-----------|
| 6.4.3 | Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas | 48 |
| 7 | Lastgänge | 60 |
| 7.1 | Generelles zur Übertragung von Lastgängen | 60 |
| 7.2 | Lastgang Strom | 60 |
| 7.2.1 | Übertragung von Lastgängen Strom | 60 |
| 7.2.2 | Anwendungsübersicht Lastgang Strom | 63 |
| 7.3 | Lastgang Gas | 71 |
| 7.3.1 | Übertragung von Lastgängen Gas | 71 |
| 7.3.2 | Anwendungsübersicht Lastgang Gas | 72 |
| 8 | Übertragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 | 80 |
| 8.1 | Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | 80 |
| 8.1.1 | Übertragung normiertes Profil | 80 |
| 8.1.2 | Übertragung Profilschar | 80 |
| 8.1.3 | Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | 80 |
| 8.1.4 | Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergh. Werte TEP mit Referenzm. | 82 |
| 8.2 | Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen | 87 |
| 8.3 | Summenzeitreihen und Ausfallarbeitssummen | 89 |
| 8.3.1 | Übertragung Summenzeitreihe | 89 |
| 8.3.2 | Übertragung Ausfallarbeitssummen | 90 |
| 8.3.3 | Anwendungsübersicht Summenzeitreihe und Ausfallarbeitssummen .. | 91 |
| 8.4 | Überführungszeitreihen | 96 |
| 8.4.1 | Übertragung EEG-Überführungszeitreihen | 96 |
| 8.4.2 | Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit .. | 96 |
| 8.4.3 | Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe | 96 |
| 8.4.4 | Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen | 98 |
| 8.4.5 | Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe | 103 |
| 8.5 | Lastgang im Rahmen Redispatch 2.0 | 107 |
| 8.5.1 | Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | 107 |
| 8.5.2 | Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0 | 108 |

| | | |
|-----------|---|------------|
| 8.6 | Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 | 113 |
| 8.6.1 | Übermittlung meteorologischer Daten | 113 |
| 8.6.2 | Anwendungsübersicht meteorolog. Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 | 114 |
| 9 | Gasbeschaffenheit | 118 |
| 9.1 | Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten | 118 |
| 9.2 | Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten | 119 |
| 10 | Marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas | 126 |
| 10.1 | Übertragung marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas | 126 |
| 10.2 | Übertragung marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas .. | 126 |
| 10.3 | Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas..... | 127 |
| 11 | Werte nach Typ 2..... | 132 |
| 11.1 | Übermittlung Werte nach Typ 2..... | 132 |
| 11.2 | Anwendungsübersicht Werte nach Typ 2 | 133 |
| 12 | Stornierung / Korrektur von Werten | 137 |
| 12.1 | Stornierung von Werten..... | 137 |
| 12.2 | Korrektur von Werten | 137 |
| 12.3 | Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall | 137 |
| 12.4 | Anwendungsübersicht Stornierung..... | 140 |
| 13 | Übersicht Ereignisse für die Wertbereitstellung und Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen..... | 143 |
| 13.1 | Ereignis aufgrund einer Bestellung | 143 |
| 13.2 | Ereignis aufgrund der Bereitstellung durch den MSB | 146 |
| 13.3 | Ereignis aufgrund einer Änderung der Parametrierung | 147 |
| 13.4 | Ereignis aufgrund eines Gerätewechsels | 149 |
| 13.5 | Ereignis aufgrund einer Geräteübernahme | 152 |
| 13.6 | Bereitstellung Werte durch NB / LF an den MSB an der Marktllokation | 154 |
| 13.7 | Ereignis aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung..... | 155 |
| 14 | Änderungshistorie | 157 |

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

3 Übersicht der Pakete in der MSCONS

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

4 Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung

4.1 Sommer / Winter

4.1.1 Sparte Strom

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

von Bedeutung sind.

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

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder 1/4h 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-Segmenten 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 Übertragungszeitraums des Lastgang Gas (hier: 1 Tag des Gastages) | | | | |
| 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-Segmenten 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 Übertragungszeitraums des Lastgang Strom (hier: 1 Tag gesetzl. 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-Segmenten 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 Übertragungszeitraums des Lastgang Gas (hier: 1 Tag des Gastages) | | | | |
| DTM | Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+163:202103270500?+00:303' | von 27.03.2021 05:00 UTC | entspricht: 27.03.2021 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ | |

| | | | | |
|------------|--|-------------------------------|-----------------------------|---|
| DTM | Ende Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+164:202103280400?+00:303' | bis 28.03.2021 04:00 UTC | entspricht: 28.03.2021 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ |
|------------|--|-------------------------------|-----------------------------|---|

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

4.3 Übersicht gesetzliche deutsche Zeit mit Zeitumschaltung

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

4.3.1 Sparte Strom

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

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

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

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

4.3.2 Sparte Gas

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

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

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

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

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

| Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit) | Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit) | Zeitintervall 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 LOC ID des MaBiS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| | Tägliche Summenzeitreihen SG6 LOC ID des MaBiS-ZP DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde 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-Überführungszeitreihen (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 Marktllokation 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 Marktllokation 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-Std.-Werte der gesetzlichen Zeit angegeben. Die Viertelstundenwerte sind dabei immer in chronologisch aufsteigender Reihenfolge anzugeben. |

| Anwendungsfall | Versions-Tupel der Zeitreihen | Inhalte der Liste |
|---|---|---|
| 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 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. |
| Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt, Netzlokation (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. |
| Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe (Prüfidentifikator 13020) | SG6 LOC ID des MABIS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| | Tägliche 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 Ausfallarbeitsummenzeitreihe (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-Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13026) | SG6 LOC Bilanzkreis von SG6 LOC Bilanzkreis an SG6 LOC Bilanzierungsgebiet SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG8 CCI Zeitreihentyp SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Werte nach Typ 2 (Prüfidentifikator 13027) | SG6 LOC ID des Meldepunktes DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jedem Zeitintervall der gesetzlichen Zeit des bestellten Messproduktes zu der ein Wert übermittelt werden muss die zugehörigen 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 |
|---|--|--|
| Marktklokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMA) (Prüfidentifikator 13013) | SG6 LOC ID der Marktklokation SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG1 DTM Versionsangabe marktklokationsscharfe 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). Liegt die Information zu welcher Uhrzeit der Zählerstand tatsächlich erfasst wurde nicht vor, ist im DE2379 des Segments SG10 DTM+9 (Ablesedatum) der Code 102 zu nutzen. In diesem Fall ist eine Anreicherung einer Uhrzeit (z. B. die pauschale Nutzung von 00:00 Uhr) und somit die Nutzung des Codes 303 im DE2379 nicht erlaubt. Liegt die Information zu welchem Zeitpunkt der Zählerstand erfasst wurde vor, muss der Code 303 im DE2379 des Segments SG10 DTM+9 (Ablesedatum) genutzt und der korrekte Zeitpunkt den Empfängern mitgeteilt werden. Übermittelt ein Berechtigter einen Zählerstand mit einem Ablesedatum ohne Uhrzeit (Code 102), darf das Ablesedatum vom Messwertverantwortlichen nicht verfälscht werden, indem eine Uhrzeit zum Ablesedatum hinzugefügt wird. In diesem Fall hat der Messwertverantwortliche in der Weiterleitung an die berechtigten den Zählerstand ebenfalls ohne eine Zeitangabe (Code 102) zu übermitteln.

Bei Zählerständen die aufgrund:

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

übermittelt werden ist, falls es sich:

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

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

Bei Zählerständen die aufgrund:

- › einer Änderung der Parametrierung oder
- › eines Gerätewechsels

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 Marktllokationen 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 Marktllokationen deren Zählerstände und ggf. Korrekturenergiemengen auf Ebene der Messlokation ausgetauscht wurden. Hier ist die Energiemenge für die Marktllokation 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 Marktllokation 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 Ableseungen 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 Marktlotation ohne Messlokation (Pauschalanlage) Strom und Gas von NB an LF

Übertragung von Einzelwerten (Energienmenge kWh) für eine Marktlotation ohne Messlokation (Pauschalanlage) als Basis für die Netznutzungsabrechnung sowie der Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Ausgangssituation für diesen Anwendungsfall ist, dass

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

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

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

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

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

- › Das Erreichen des Zeitpunktes der „Geplante Turnusablesung“, das im ursprünglichen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde (SG4 DTM+752 DE2380).
- › Die Bestätigung der Abmeldung der Marktlotation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11005).
- › Die Bestätigung der Stilllegung der Marktlotation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11008).
- › Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlotation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11002) bei der der Zeitpunkt „Ende zum“ bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380).
- › Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlotation 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 (UTILMD Prüfidentifikator 11126) ist die Messtechnische Einord-

nung der Marktlotation „keine Messung“ (SG10 CCI+Z83 CAV+Z68) nicht mehr angegeben.

Hinweis: Zu dieser Änderung gehört zusätzlich eine Änderung der komplexen Marktlotationsstruktur (UTILMD Prüfidentifikator 11175 oder UTILMD Prüfidentifikator 11176), welche bestätigt wurde (SG4 STS+E01 DE9013 mit E15 vorhanden) in dem der Marktlotation 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 Marktlotation 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 Marktlotationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

6.3 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom

6.3.1 Übertragung von Zählerständen Strom

Tabellenspalte = Zählerstand (Strom) 13017

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

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

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

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 (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK. | -- |
| 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 (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK. | -- |
| 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 (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK. | -- |
| Strom | NB an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | nur bei kME ohne RLM, mME |
| Strom | LF an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | nur bei kME ohne RLM, mME |
| Strom | NB an RB HKN-R | -- | ID der Messlokation | -- |

6.3.2 Übertragung von Energiemengen Strom

Tabellenspalte = Energiemenge (Strom) 13019

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemengen im Falle:

- › Lieferschein vom NB für Marktlaktionen 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 Marktlaktionen mit Grundpreis/Arbeitspreis (Strom) ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z41 (Lieferschein Grund-/Arbeitspreis) zu verwenden.

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

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---|---|--|
| Strom | MSB an 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 Marktllokation | -- |
| Strom | MSB an LF | Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktllokation | -- |
| Strom | MSB an MSB | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK. | 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 (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK. | 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 (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK. | Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt). |
| Strom | NB an LF | Lieferschein für Marktlkationen mit Grundpreis/Arbeitspreis | ID der Marktllokation | Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungsabrechnung, wenn nach Grundpreis/Arbeitspreis abgerechnet wird. |
| Strom | NB an RB HKN-R | -- | ID der Marktllokation | -- |

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 Marktlkationen 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 (Energienmenge und Leistungsmaximum) zu verwenden.

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

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

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

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

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

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--|----------------------------------|---|
| Strom | MSB an NB | Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktlokation | -- |
| Strom | MSB an LF | Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktlokation | -- |
| Strom | NB an LF | Lieferschein für Marktlokationen mit Arbeits-/ Leistungspreis | ID der Marktlokation | Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungsabrechnung, wenn ein Arbeits-/Leistungspreis abgerechnet wird. |

6.3.4 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom)

Tabellenspalte = Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015

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

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

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

Zu jedem der bis zu zwei zu übermittelnden Monatsmaxima, ist der jeweilige Monat des Maximums über die SG10 DTM+306 zu übermitteln.

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

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--|----------------------------------|-----------|
| Strom | NB an LF | Arbeit im Kalenderjahr vor Lieferbeginn sowie bis zu zwei Monatsmaxima | ID der Marktlotation | --- |

6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|-------------------------------|--|------------------------------|--|
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | |
| UNB | | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB 0002 | 3 Version 3 | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB 0026 | VL Verrechnungsliste, Zählerstand | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | |
| UNH | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| UNH 0065 | MSCON Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| | S | | |
| UNH 0052 | D Entwurfs-Version | X | |
| UNH 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH 0051 | UN UN/CEFACT | X | |
| UNH 0057 | 2.4b Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | 7 Prozessdatenbericht | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [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 | |
| Referenzangaben | | | |
| SG1 | | Soll [1] \wedge [538] | [1] Sofern per ORDERS |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|--|-----------------------------------|--|---|--|
| | | | | 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 RFF 1153 | AGI | Beantragungsnummer | X | |
| SG1 RFF 1154 | | Referenz, Identifikation | $X ([67] \wedge ([529] \vee [553]))$ | [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 |
| Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB | | | | |
| SG1 | | | Soll [129] \wedge [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 | $X ([35] \wedge [137] \wedge ([33] \vee [36]) \wedge [530]) \vee ([35] \wedge [136] \wedge ([33] \vee [36]) \wedge [536]) \vee ([35] \wedge [42] \wedge [530])$ | [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [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 [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Zählerstand (Strom) | Bedingung |
|----------------------------|-------------------|------|--|---|
| | Prüfidentifikator | | 13017 | |
| | | | | UTILMD übermittelt hat. [536] Hinweis: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit dem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. |
| Prüfidentifikator | | | | |
| SG1 | | | Muss | |
| SG1 | RFF | | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator |
| SG1 | RFF | 1154 | 13017 | Messw. Zählerstand (Strom) |
| MP-ID Absender | | | | |
| SG2 | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 |
| | | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) |
| Ansprechpartner | | | | |
| SG4 | | | Kann | |
| SG4 | CTA | | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | |
| Kommunikationsverbindung | | | | |
| SG4 | | | Muss | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | |
| SG4 | COM | 3155 | TE | Telefon |
| | | | EM | E-Mail |
| | | | AJ | weiteres Telefon |
| | | | AL | Handy |
| | | | FX | Telefax |
| MP-ID Empfänger | | | | |
| SG2 | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 |
| | | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | |
| UNS | | | Muss | |
| UNS | 0081 | | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil |
| Name und Adresse | | | | |

| EDIFACT Struktur | 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 | |
| Identifikationsangabe | | | | |
| SG6 | | | Muss | |
| SG6 LOC | | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 | Meldepunkt | X | |
| SG6 LOC 3225 | | Bezeichnung | M [131] \wedge ([951] \wedge [510]) | [131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| Gerätenummer | | | | |
| SG7 | | | Muss [131] | [131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden |
| SG7 RFF | | | Muss | |
| SG7 RFF 1153 | MG | Gerätenummer | X | |
| SG7 RFF 1154 | | Gerätenummer | X | |
| Konfigurations-ID | | | | |
| SG7 | | | Muss [35] \wedge [132] | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [132] wenn LOC+172 (Identifikationsangabe) DE3225 nicht vorhanden |
| SG7 RFF | | | Muss | |
| SG7 RFF 1153 | AGK | Anwendungsreferenznummer | X | |
| SG7 RFF 1154 | | Konfigurations-ID | X [567] | [567] Hinweis: Es ist die Konfigurations-ID anzugeben, die im vorherigen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde. |
| lfd. Position | | | | |
| SG9 | | | Muss | |
| SG9 LIN | | | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | | Positionsnummer | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | |
| SG9 | | | Muss | |
| SG9 PIA | | | Muss | |
| SG9 PIA 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | |
| SG9 PIA 7140 | | Medium / OBIS-Kennzahl | X [501] \wedge [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 |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung Prüfidentifikator | | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|-------------------|-----|-------------|--|--|---|---|
| | | | | | | Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden. |
| SG9 | PIA | 7143 | SRW | OBIS-Kennzahl | X | |
| Mengenangaben | | | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | |
| SG10 | QTY | | | | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 220 | Wahrer Wert | X | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB |
| | | | 67 | Ersatzwert | X [35] V ([32] ∧ [77]) | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB |
| | | | Z18 | Vorläufiger Wert | X [35] ∧ [113] | [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R |
| | | | | | | [113] wenn SG7 RFF+AGK (Konfigurations-ID) vorhanden |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X [902] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| Ableседatum | | | | | | |
| 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 | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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 | |
| | | | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Nutzungszeitpunkt | | | | | | |
| SG10 | | | | | | |
| 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. |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|--|-----|-------------|--|--|--|
| SG10 | DTM | 2005 | 7 Gültigkeitsdatum/-zeit | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [UB1] \wedge [495] \wedge ([130] \vee [133]) | [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein. [133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf der Wert der Differenz zwischen dem Wert an der Stelle CCYMMDD des größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 CCYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ausführungs- / Änderungszeitpunkt SG10 SG10 DTM | | | | Soll [129] \wedge [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 Konstruktionsänderungsdatum | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|--|-----|------|---|--|---|
| SG10 | DTM | 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Plausibilisierungshinweis SG10 | | | | | |
| SG10 | STS | | | Soll ([92] \vee [93]) \wedge [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 | |
| SG10 | STS | 9013 | Z83 Kundenselbstablesung | X [5P0..1] | |
| | | | Z84 Leerstand | X [4P0..1] \vee [5P0..1] | |
| | | | Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft | X [4P0..1] \vee [5P0..1] | |
| | | | Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung | X [4P0..1] \vee [5P0..1] | |
| | | | Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis | X [4P0..1] \vee [5P0..1] | |
| | | | ZC3 Austausch des Ersatzwertes | X [4P0..1] \vee [5P0..1] | |
| | | | ZS2 Wert auf Basis der modernen Messeinrichtung | X [4P0..1] | |
| Ersatzwertbildungsverfahren n SG10 | | | | | |
| SG10 | STS | | | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 | STS | 9015 | Z32 Ersatzwertbildungsverfahren | X | |
| SG10 | STS | 9013 | Z88 Vergleichsmessung (geeicht) | X [4P0..1] | |
| | | | Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht) | X [4P0..1] | |
| | | | Z92 Interpolation | X [4P0..1] | |
| | | | ZJ2 Statistische Methode | X [4P0..1] | |
| Korrekturgrund SG10 | | | | | |
| SG10 | STS | | | Soll [127] \wedge [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 wahren Wert ersetzt wird. |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Zählerstand (Strom) | Bedingung |
|-----------------------------|-----|------|-------------------|--|---|
| | | | Prüfidentifikator | 13017 | |
| SG10 | STS | 9015 | Z34 | Korrekturgrund | X |
| SG10 | STS | 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P0..1] |
| | | | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P0..1] |
| | | | Z76 | Netzausfall | X [4P0..1] |
| | | | Z77 | Spannungsausfall | X [4P0..1] |
| | | | Z78 | Gerätewechsel | X [4P0..1] |
| | | | Z79 | Kalibrierung | X [4P0..1] |
| | | | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P0..1] |
| | | | Z81 | Messeinrichtung gestört/ defekt | X [4P0..1] |
| | | | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P0..1] |
| | | | ZA0 | Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P0..1] |
| | | | ZA1 | Messwert unplausibel | X [4P0..1] |
| | | | ZA3 | Falscher Wandlerfaktor | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] |
| | | | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] |
| | | | ZA5 | Änderung der Berechnung | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] |
| | | | ZA6 | Umbau der Messlokation | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] |
| | | | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] |
| | | | ZB0 | Störung / Defekt | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] |
| | | | ZB9 | Änderung Tarifschaltzeiten | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] |
| | | | ZC2 | Tarifschaltgerät defekt | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] |
| | | | ZC4 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P0..1] |
| Grund der Ersatzwertbildung | | | | | |
| SG10 | | | | | |
| SG10 | STS | | | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 | STS | 9015 | Z40 | Grund der Ersatzwertbildung | X |
| SG10 | STS | 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P0..1] |
| | | | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P0..1] |
| | | | Z76 | Netzausfall | X [4P0..1] |
| | | | Z77 | Spannungsausfall | X [4P0..1] |
| | | | Z78 | Gerätewechsel | X [4P0..1] |
| | | | Z79 | Kalibrierung | X [4P0..1] |
| | | | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P0..1] |
| | | | Z81 | Messeinrichtung gestört/ defekt | X [4P0..1] |
| | | | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P0..1] |
| | | | ZA0 | Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P0..1] |
| | | | ZA1 | Messwert unplausibel | X [4P0..1] |
| | | | ZA3 | Falscher Wandlerfaktor | X [4P0..1] |
| | | | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P0..1] |
| | | | ZA5 | Änderung der Berechnung | X [4P0..1] |
| | | | ZA6 | Umbau der Messlokation | X [4P0..1] |
| | | | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | X [4P0..1] |
| | | | ZB0 | Störung / Defekt | X [4P0..1] |
| | | | | Messeinrichtung | |
| | | | ZB9 | Änderung Tarifschaltzeiten | X [4P0..1] |
| | | | ZC2 | Tarifschaltgerät defekt | X [4P0..1] |
| | | | ZC4 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P0..1] |
| | | | ZT8 | Anforderung in die | X [4P0..1] |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|-------------------------|---|------------------------------|-----------|
| | Vergangenheit, zum angeforderten Zeitpunkt liegt kein Wert vor. | | |
| Nachrichten-Endesegment | | | |
| UNT | | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | |
| UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|------------------------|----------------------------|---|--|---|---|---|
| | Prüfidentifikator | | 13019 | 13016 | 13015 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | | | |
| UNB | | | Muss | Muss | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | X | |
| UNB 0002 | 3 | Version 3 | X | X | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | | X | X | X | |
| UNB 0007 | 14 | GS1 | X | X | X | |
| | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | | X | X | X | |
| UNB 0007 | 14 | GS1 | X | X | X | |
| | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | | X | X | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | | X | X | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | | X [918] | X [918] | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB 0026 | EM | Energiemenge | X | X | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | | | |
| UNH | | | Muss | Muss | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | | X | X | X | |
| UNH 0065 | MSCONS | Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | X | X | |
| UNH 0052 | D | Entwurfs-Version | X | X | X | |
| UNH 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | X | X | |
| UNH 0051 | UN | UN/CEFACT | X | X | X | |
| UNH 0057 | 2.4b | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung | X | X | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | | | |
| BGM | | | Muss | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | 7 | Prozessdatenbericht | X | | | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom |
| | Z27 | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn | | | X | |
| | Z28 | Energiemenge und Leistungsmaximum | | X | | |
| | Z41 | Lieferschein Grund- / Arbeitspreis | X [492] \wedge [32] \wedge [33] | | | |
| | Z42 | Lieferschein Arbeits- / | | X [492] \wedge | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|------------------|---|---|---|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | Leistungspreis | [32] \wedge [33] | | | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [494] | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | X | |
| Referenzangaben | | | | | |
| SG1 | | Soll [1] \wedge [68] Muss [35] \wedge ([38] \vee [113]) | Soll [1] \wedge [69] | Muss | [1] Sofern per ORDERS angefordert [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [68] Wenn BGM+7 vorhanden [69] Wenn BGM+Z28 vorhanden [113] wenn SG7 RFF+AGK (Konfigurations-ID) vorhanden |
| SG1 RFF | | Muss | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X ([529] \vee [553]) \vee ([531] \wedge [509]) | X [528] \vee [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 |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|--|-----|------|---|------------------------------|---|---|---|
| | | | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | | | | | | | Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. [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 |
| Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB SG1 SG1 RFF | | | | | | | |
| Prüfidentifikator SG1 | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG1 RFF | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | X | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13015 Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn | | | X | |
| | | | 13016 Energiemenge und Leistungsmaximum | | X | | |
| | | | 13019 Messwert Energiemenge (Strom) | X | | | |
| MP-ID Absender SG2 SG2 NAD | | | | Muss Muss | Muss Muss | Muss Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [117] | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 GS1 | X | X | X | |
| | | | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| Ansprechpartner SG4 SG4 CTA | | | | Kann Muss | Kann Muss | Kann Muss | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|----------------------------|-----|-------------|---|---|---|---|--|
| | | | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC Informationsstelle | X | X | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | X | X | |
| Kommunikationsverbindung: | | | | | | | |
| SG4 | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | X | X | |
| SG4 | COM | 3155 | TE Telefon | X [1P0..1] | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | EM E-Mail | X [1P0..1] | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | AJ weiteres Telefon | X [1P0..1] | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | AL Handy | X [1P0..1] | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | FX Telefax | X [1P0..1] | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| MP-ID Empfänger | | | | | | | |
| SG2 | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [117] | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 GS1 | X | X | X | |
| | | | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | | | |
| UNS | | | | Muss | Muss | Muss | |
| | UNS | 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | X | |
| Name und Adresse | | | | | | | |
| SG5 | | | | Muss [2001] | Muss [2001] | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP Lieferanschrift | X | X | X | |
| Identifikationsangabe | | | | | | | |
| SG6 | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 Meldepunkt | X | X | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeichnung | M [131] \wedge ((([951] \wedge [510] \wedge [522]) \vee ([950] \wedge [514] \wedge ([523] \vee [525]))) | X [950] [514] | X [950] [514] | [131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marklokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|---------------------------------|-----|-------------|-------------------|---|---|---|--|
| | | | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | <p>im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlotation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlotations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung</p> |
| Konfigurations-ID SG7 | | | | Muss [35] \wedge [132] \wedge [138] | | | <p>[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [132] wenn LOC+172 (Identifikationsangabe) DE3225 nicht vorhanden [138] Wenn es sich um eine Korrekturenergiemenge auf einen Wert aus einem IMS handelt</p> |
| SG7 | RFF | | | | Muss | | |
| SG7 | RFF | 1153 | AGK | Anwendungsreferenznummer | X | | |
| SG7 | RFF | 1154 | Konfigurations-ID | | X [567] | | [567] Hinweis: Es ist die Konfigurations-ID anzugeben, die im vorherigen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde. |
| lfd. Position SG9 | | | | Muss | Muss | Muss [2002] \wedge [502] | [502] Hinweis: Einmal für die Energiemenge von Beginn des Kalenderjahres bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|-----------------------|-----|-------------|--|---|---|---|--|
| | | | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | (wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres bis zum Lieferbeginn [2002] Segmentgruppe ist bis zu drei Mal je SG5 NAD+DP anzugeben |
| SG9 | LIN | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positionsnummer | X [908] | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | | | | |
| SG9 | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 | PIA | | | | | | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 Produktidentifikation | X | X | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | Medium / 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 |
| Mengenangaben | | | | | | | |
| SG10 | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG10 | QTY | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 220 67 Wahrer Wert Ersatzwert | X [68] X [68] ∧ ([35] ∨ ([32]) | X [69] X [69] | X X | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|-----------------------------------|-----|-------------|---|--|---|---|---|
| | | | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | | | Z18 Vorläufiger Wert | Λ [77]] | X [35] Λ [69] | | NAD+MS in der Rolle MSB |
| | | | Z31 Angabe für Lieferschein | 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] Λ [906] [46]) ∨ ([910] Λ [906] [62]) ∨ ([910] Λ [906] [144]) | X [902] Λ [906] | X [902] Λ [906] | [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [144] Wenn Wert in SG7 RFF+AGK DE1154 (Konfigurations-ID) vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 |
| Beginn Messperiode SG10 | | | | | | | |
| SG10 | DTM | 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 | X | X | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X ((([UB1] Λ [119]) ∨ ([931] [38]) ∨ ([931] [144])) Λ [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 Marktllokation angegeben ist |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|----------------------|---|--|---|---|---|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | | | | | [144] Wenn Wert in SG7 RFF+AGK DE1154 (Konfigurations-ID) vorhanden [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | X | |
| 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 | X | X | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X (((([UB1] ∧ [119]) ∨ ([931] [38]) ∨ ([931] [144])) ∧ [495]) | X [UB1] ∧ [495] | X [UB1] ∧ [495] | [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [119] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Marktlokation angegeben ist [144] Wenn Wert in SG7 RFF+AGK DE1154 (Konfigurations-ID) vorhanden [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | X | |
| Leistungsperiode | | | | | |
| SG10 | | | | | |
| SG10 DTM | | | Muss [72] | Muss [28] | [28] Wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 nicht vorhanden [72] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.6.0/1-b?: 3.6.0/1-b?:4.6.0/1-66?: 13.6.0/1-66?:14.6.0 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|--|---|------------------------------|---|---|---|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | (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 | | X | X | |
| SG10 DTM 2379 | 610 CCYYMM | | X | X | |
| Plausibilisierungshinweis SG10 SG10 STS | | Soll ([92] ∨ [93]) ∧ [126] | Soll ([92] ∨ [93]) ∧ [126] | | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen |
| SG10 STS 9015 | Z33 Plausibilisierungshinweis | X | X | | |
| SG10 STS 9013 | Z83 Kundenselbstablesung | X [5P0..1] | X [5P0..1] | | |
| | Z84 Leerstand | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | | |
| | Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | | |
| | Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | | |
| | Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | | |
| | ZC3 Austausch des Ersatzwertes | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | | |
| Ersatzwertbildungsverfahren SG10 SG10 STS | | Muss [92] | Muss [92] | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS 9015 | Z32 Ersatzwertbildungsverfahren | X | X | X | |
| SG10 STS 9013 | Z88 Vergleichsmessung (geeicht) | X [4P0..1] | X [4P0..1] | X [4P0..1] | [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen |
| | Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht) | X [4P0..1] | X [4P0..1] | X [4P0..1] | [568] Hinweis: |
| | Z92 Interpolation | X [4P0..1] | X [4P0..1] | X [4P0..1] | 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 |
| | ZJ2 Statistische Methode | X [4P0..1] | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZS0 Ersatzwertbildungsverfahren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | X [46] ∧ [568] | X [46] ∧ [568] | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung | |
|------------------|-------------------|------------------------------|---|---|---|-------------------------------|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | | |
| | | | | | kommuniziert wurden. | |
| Korrekturgrund | | | | | | |
| SG10 | | | | | | |
| SG10 | STS | | Soll [127] \wedge [541] | Soll [127] \wedge [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 wahren Wert ersetzt wird. | |
| SG10 | STS | 9015 | Z34 | Korrekturgrund | X | X |
| SG10 | STS | 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P0..1] | X [4P0..1] |
| | | | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P0..1] | X [4P0..1] |
| | | | Z76 | Netzausfall | X [4P0..1] | X [4P0..1] |
| | | | Z77 | Spannungsausfall | X [4P0..1] | X [4P0..1] |
| | | | Z78 | Gerätewechsel | X [4P0..1] | X [4P0..1] |
| | | | Z79 | Kalibrierung | X [4P0..1] | X [4P0..1] |
| | | | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P0..1] | X [4P0..1] |
| | | | Z81 | Messeinrichtung gestört/defekt | X [4P0..1] | X [4P0..1] |
| | | | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P0..1] | X [4P0..1] |
| | | | ZA0 | Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P0..1] | X [4P0..1] |
| | | | ZA1 | Messwert unplausibel | X [4P0..1] | X [4P0..1] |
| | | | ZA3 | Falscher Wandlerfaktor | X [4P0..1] \vee [5P0..1] | X [4P0..1] \vee [5P0..1] |
| | | | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P0..1] \vee [5P0..1] | X [4P0..1] \vee [5P0..1] |
| | | | ZA5 | Änderung der Berechnung | X [4P0..1] \vee [5P0..1] | X [4P0..1] \vee [5P0..1] |
| | | | ZA6 | Umbau der Messlokation | X [4P0..1] \vee [5P0..1] | X [4P0..1] \vee [5P0..1] |
| | | | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | X [4P0..1] \vee [5P0..1] | X [4P0..1] \vee [5P0..1] |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|---|--|------------------------------|---|---|---|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | | |
| | ZB9 Änderung Tarifschaltzeiten | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | | |
| | ZC2 Tarifschaltgerät defekt | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | | |
| | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZI8 Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall | X [4P0..1] | | | |
| | ZI9 Energiemenge aus dem ungepaarten Zeitintervall | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | | | |
| Grund der Ersatzwertbildung SG10 SG10 STS | | Muss [92] | Muss [92] | | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS 9015 | Z40 Grund der Ersatzwertbildung | X | X | | |
| SG10 STS 9013 | Z74 kein Zugang | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [570] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen und kommuniziert wurden. |
| | Z75 Kommunikationsstörung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | Z76 Netzausfall | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | Z77 Spannungsausfall | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | Z78 Gerätewechsel | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | Z79 Kalibrierung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | Z81 Messeinrichtung gestört/defekt | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | Z82 Unsicherheit Messung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZA1 Messwert unplausibel | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZA3 Falscher Wandlerfaktor | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZA5 Änderung der Berechnung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZA6 Umbau der Messlokation | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZA7 Datenbearbeitungsfehler | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZB9 Änderung Tarifschaltzeiten | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZC2 Tarifschaltgerät defekt | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P0..1] | X [4P0..1] | | |
| | ZS9 Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | X [46] ∧ [570] | X [46] ∧ [570] | | |
| Grundlage der | | | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|---|--|---|---|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| Energiemenge SG10 SG10 STS | | Muss [68] \wedge [35] \wedge [46] \wedge [2003] | | | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [68] Wenn BGM+7 vorhanden [2003] Segmentgruppe ist genau zwei Mal je SG9 LIN anzugeben |
| SG10 STS 9015 | 10 Messklassifizierung | X | | | |
| SG10 STS 4405 | Z36 Zählerstand zum Beginn der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert | X [83] \vee ([87] \wedge [544]) | | | [83] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z38 nicht vorhanden [84] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z39 nicht vorhanden [85] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z36 nicht vorhanden [86] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z37 nicht vorhanden [87] Wenn der Wert in DTM+163 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in SG9 PIA+5 DE7140 der früheste angegebene Zeitpunkt ist [88] Wenn der Wert in DTM+164 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in SG9 PIA+5 DE7140 der späteste angegebene Zeitpunkt ist [544] Hinweis: Bei einer Mengenaufteilung (z. B. Aufgrund einer Abgrenzung) für SG6 LOC+172 muss für den frühesten angegebenen Zeitpunkt zum Beginn des Zeitintervalls (über alle Wiederholungen der LIN-Segmente derselben |
| | Z37 Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert | X [84] \vee ([88] \wedge [545]) | | | |
| | Z38 Zählerstand zum Beginn der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung | X [85] | | | |
| | Z39 Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung | X [86] | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|--------------------------------|--|------------------------------|---|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | | | | | SG6 LOC+172 hinweg) zu jeder OBIS-Kennziffer ein Zählerstand vorhanden und kommuniziert sein. [545] Hinweis: Bei einer Mengenaufteilung (z. B. Aufgrund einer Abgrenzung) für SG6 LOC+172 muss für den spätesten angegebenen Zeitpunkt zum Ende des Zeitintervalls (über alle Wiederholungen der LIN-Segmente derselben SG6 LOC+172 hinweg) zu jeder OBIS-Kennziffer ein Zählerstand vorhanden und kommuniziert sein. |
| Nachrichten-Endesegment | | | | | |
| UNT | | Muss | Muss | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | X | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | | |
| UNZ | | Muss | Muss | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | X | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | X | |

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 Marktllokation | für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten und für rechnerisch ermittelte Messwerte |
| Gas | NB an LF | Marktllokation ohne Messlokation | ID der Marktllokation | 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 Geschäftsdatenabfrage 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 Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|------------------------|---|----------------------|-----------------------|---|
| Prüfidentifikator | | 13002 | 13009 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | |
| UNB | | Muss | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | |
| UNB 0002 | 3 Version 3 | X | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X [918] | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB 0026 | EM Energiemenge | | X | |
| | VL Verrechnungsliste, Zählerstand | X | | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | |
| UNH | | Muss | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| UNH 0065 | MSCON 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 | 2.4b Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | |
| BGM | | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | 7 Prozessdatenbericht | X | X | |
| BGM 1004 | Dokumentenummer | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|--|--------------------------|--|---|---|---|
| | Prüfidentifikator | | 13002 | 13009 | |
| Referenzangaben SG1 | | | Soll [1] \wedge [538] | Soll [1] Muss [32] \wedge [33] \wedge [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 [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 1153 | AGI | Beantragungsnummer | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | | X [529] | X [529] \vee ([531] \wedge [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] \wedge [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 [530] | | [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. |
| Prüfidentifikator | | | | | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|----------------------------|-----|------|--|---|----------------------|-----------------------|---|
| | | | Prüfidentifikator | | 13002 | 13009 | |
| SG1 | | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13002 | Messw. Zählerstand (Gas) | X | | |
| | | | 13009 | Messwert Energiemenge (Gas) | | X | |
| | | | | | | | |
| MP-ID Absender | | | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | | X [118] | X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | X | X | |
| | | | 332 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| | | | | | | | |
| Ansprechpartner | | | | | | | |
| SG4 | | | | | Kann | Kann | |
| SG4 | CTA | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | | X | X | |
| | | | | | | | |
| Kommunikationsverbindung | | | | | | | |
| SG4 | | | | | | | |
| SG4 | COM | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | | X | X | |
| SG4 | COM | 3155 | TE | Telefon | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | EM | E-Mail | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | AJ | weiteres Telefon | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | AL | Handy | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | FX | Telefax | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | | | | | |
| MP-ID Empfänger | | | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | | X [118] | X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | X | X | |
| | | | 332 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| | | | | | | | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | | | |
| UNS | | | | | Muss | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | |
| | | | | | | | |
| Name und Adresse | | | | | | | |
| SG5 | | | | | Muss [2001] | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|-----------------------|--------------------------------|----------------------|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| Identifikationsangabe | | | | |
| SG6 | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Meldepunkt | X | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X [951] [510] | X ([951] [510] \wedge ([522] \vee [524])) V ([950] [514] \wedge ([523] \vee [525])) | [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung. [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenabfrage angeforderten Zeitraum handelt. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der 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 |
| Gerätenummer | | | | |
| SG7 | | Muss | | |
| SG7 RFF | | Muss | | |
| SG7 RFF 1153 | MG Gerätenummer | X | | |
| SG7 RFF 1154 | Gerätenummer | X | | |
| Ild. Position | | | | |
| SG9 | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | |
| SG9 | | Muss | Muss | |
| SG9 PIA | | Muss | Muss | |
| SG9 PIA 4347 | 5 Produktidentifikation | X | X | |
| SG9 PIA 7140 | Medium / OBIS-Kennzahl | X [501] | X [51] \wedge [501] | [51] Wenn SG9 PIA+5+7-0?: 33.86.0 vorhanden ist, darf mittels Wiederholung SG9 LIN |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|------------------|-----|------|-------------------|-------------------------|---|--|
| | | | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| | | | | | | 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 |
| Mengenangaben | | | | | | |
| SG10 | | | | Muss | Muss | |
| SG10 QTY | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 220 | Wahrer Wert | X | X |
| | | | 67 | Ersatzwert | X [32] | X ([32] \wedge ([33] \vee [36] \vee [42])) |
| | | | 201 | Vorschlagswert | X [35] \wedge [36] \wedge [12] | X ([35] \wedge ([33] \vee [36]) \wedge [12]) |
| | | | 20 | Nicht verwendbarer Wert | X [35] \wedge [36] \wedge [12] | X ([35] \wedge ([33] \vee [36])) |
| | | | 187 | Prognosewert | | X [32] \wedge [33] \wedge [11] |
| | | | 218 | Vorläufiger Wert | X [32] \wedge [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. 0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0. 22 [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X ([902] \wedge [906]) \vee ([902] \wedge [907] [48]) | X ([902] \wedge [937] [46] \wedge [573]) \vee ([902] \wedge [907] [48] \wedge [62]) \vee ([910] \wedge [906] [62]) |
| | | | | | | [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [573] Hinweis: Eine Energiemenge in der Sparte Gas ist gemäß DVGW G685 Arbeitsblatt 4 Kapitel 5.3 auf ganze Kilowattstunden zu runden. [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|--------------------|--|---|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| 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 | X | |
| 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 | 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 | X | |
| 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/- zeit | X | | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X ([931] [111] ∧ [495]) ∨ ([134] ∧ [135]) | | [111] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|-------------------|---|---|-----------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| | | | | 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 | | |
| | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | |
| Nutzungszeitpunkt | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 DTM | | Muss [12] | | [12] Wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54. 0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0. 22 |
| SG10 DTM 2005 | 7 Gültigkeitsdatum/-zeit | X | | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [UB2] ∧ [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- Zeiteumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer- Zeiteumschaltung 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 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|---|---|--|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| | | | | größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | |
| Ausführungs- / Änderungszeitpunkt SG10 SG10 DTM | | Soll [12] ∧ [129] | | [12] Wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54. 0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0. 22 [129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel). |
| SG10 DTM 2005 | 60 Konstruktionsänderungs datum | 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 | | |
| Plausibilisierungshinweis SG10 SG10 STS | | Soll ([92] ∨ [93] ∨ [94]) ∧ [126] | Soll ([92] ∨ [93] ∨ [94]) ∧ [126] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen |
| SG10 STS 9015 | Z33 Plausibilisierungshinweis | X | X | |
| SG10 STS 9013 | Z83 Kundenselbstablesung | X [5P0..1] | X [5P0..1] | |
| | Z84 Leerstand | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | ZC3 Austausch des Ersatzwertes | X [5P0..1] | X [5P0..1] | |
| | ZR5 Rechenwert | X [4P0..1] ∨ | X [4P0..1] ∨ | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|------------------------------------|---|--------------------------|--------------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| | | [5P0..1] ∨ [6P0..1] | [5P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| Ersatzwertbildungsverfahren | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 STS | | | | |
| | | Muss [92] ∨ [94] | Muss [92] ∨ [94] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden |
| SG10 STS 9015 | Z32 Ersatzwertbildungsverfahren | X | X | |
| SG10 STS 9013 | Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht) | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | [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. |
| | Z90 Messwertnachbildung aus geeichten Werten | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z91 Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z92 Interpolation | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z93 Haltewert | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z94 Bilanzierung Netzabschnitt | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z95 Historische Messwerte | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | ZQ8 Aufteilung | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | ZQ9 Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | ZR0 Umgangs- und Korrekturmengen | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | ZS0 Ersatzwertbildungsverfahren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | | X [46] ∧ [568] | |
| Korrekturgrund | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 STS | | | | |
| | | Soll [127] ∧ [559] | Soll [127] ∧ [559] | [127] wenn ein 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 übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|------------------|-----|------|--|--|--|---|
| | | | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| | | | | | | nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird. |
| SG10 | STS | 9015 | Z34 Korrekturgrund | X | X | |
| SG10 | STS | 9013 | Z74 kein Zugang | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | Z75 Kommunikationsstörung | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | Z76 Netzausfall | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | Z78 Gerätewechsel | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | Z81 Messeinrichtung gestört/defekt | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | Z82 Unsicherheit Messung | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk | X [4P0..1] √ [6P0..1] | X [4P0..1] √ [6P0..1] | |
| | | | Z99 Mengenumwertung unvollständig | X [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | ZA1 Messwert unplausibel | X [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X [4P0..1] √ [5P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [4P0..1] √ [5P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | ZA5 Änderung der Berechnung | X [4P0..1] √ [5P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [4P0..1] √ [5P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | ZA6 Umbau der Messlokation | X [4P0..1] √ [5P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | X [4P0..1] √ [5P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1] | |
| | | | ZA7 Datenbearbeitungsfehler | X [4P0..1] √ | X [4P0..1] √ | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|------------------|---|--------------|-------------------|-------------------------------------|-----------------------|--------------|
| | | | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| | | | ZA8 | Brennwertkorrektur | [5P0..1] √ | [5P0..1] √ |
| | | | | | [6P0..1] √ | [6P0..1] √ |
| | | | | | [7P0..1] √ | [7P0..1] √ |
| | | | | | [8P0..1] | [8P0..1] |
| | | | X [4P0..1] √ | X [4P0..1] √ | [5P0..1] √ | [5P0..1] √ |
| | | | [6P0..1] √ | [6P0..1] √ | | |
| | | | [7P0..1] √ | [7P0..1] √ | | |
| | | | [8P0..1] | [8P0..1] | | |
| | | | ZA9 | Z-Zahl-Korrektur | X [4P0..1] √ | X [4P0..1] √ |
| | | | | | [5P0..1] √ | [5P0..1] √ |
| | | | | | [6P0..1] √ | [6P0..1] √ |
| | | | | | [7P0..1] √ | [7P0..1] √ |
| | | | [8P0..1] | [8P0..1] | | |
| | | | ZB0 | Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P0..1] √ | X [4P0..1] √ |
| [5P0..1] √ | [5P0..1] √ | | | | | |
| [6P0..1] √ | [6P0..1] √ | | | | | |
| [7P0..1] √ | [7P0..1] √ | | | | | |
| [8P0..1] | [8P0..1] | | | | | |
| ZC4 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P0..1] √ | X [4P0..1] √ | | | |
| | | [7P0..1] √ | [7P0..1] √ | | | |
| [8P0..1] | [8P0..1] | | | | | |
| ZI9 | Energiemenge aus dem ungepaarten Zeitintervall | | X [4P0..1] √ | | | |
| | | | [5P0..1] | | | |
| ZR1 | Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät | X [4P0..1] √ | X [4P0..1] √ | | | |
| | | [6P0..1] √ | [6P0..1] √ | | | |
| | | [7P0..1] √ | [7P0..1] √ | | | |
| | | [8P0..1] | [8P0..1] | | | |
| ZR2 | gestörte Werte | X [4P0..1] √ | X [4P0..1] √ | | | |
| | | [6P0..1] √ | [6P0..1] √ | | | |
| | | [7P0..1] √ | [7P0..1] √ | | | |
| | | [8P0..1] | [8P0..1] | | | |
| ZR3 | Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten | X [4P0..1] √ | X [4P0..1] √ | | | |
| | | [6P0..1] √ | [6P0..1] √ | | | |
| | | [7P0..1] √ | [7P0..1] √ | | | |
| | | [8P0..1] | [8P0..1] | | | |
| ZR4 | Konsistenz- und Synchronprüfung | X [4P0..1] √ | X [4P0..1] √ | | | |
| | | [6P0..1] √ | [6P0..1] √ | | | |
| | | [7P0..1] √ | [7P0..1] √ | | | |
| | | [8P0..1] | [8P0..1] | | | |

| | | | | | |
|--------------------------------|-----|-------------|------------|---|---|
| Grund der Ersatzwertbildung | | | | | |
| SG10 | | | | | |
| SG10 STS | | | Muss [92] | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 | STS | 9015 | Z40 | Grund der Ersatzwertbildung | X X |
| SG10 | STS | 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P0..1] X [4P0..1] |
| | | | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P0..1] X [4P0..1] |
| | | | Z76 | Netzausfall | X [4P0..1] X [4P0..1] |
| | | | Z78 | Gerätewechsel | X [4P0..1] X [4P0..1] |
| | | | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P0..1] X [4P0..1] |
| | | | Z81 | Messeinrichtung gestört/defekt | X [4P0..1] X [4P0..1] |
| | | | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P0..1] X [4P0..1] |
| | | | Z98 | Berücksichtigung Störmengenzählwerk | X [4P0..1] X [4P0..1] |
| | | | | | [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [570] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|--------------------------------|-------------------|--|----------------------|-----------------------|--|
| | Prüfidentifikator | | 13002 | 13009 | |
| | Z99 | Mengenwertung unvollständig | X [4P0..1] | X [4P0..1] | und kommuniziert wurden. |
| | ZA0 | Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZA1 | Messwert unplausibel | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZA5 | Änderung der Berechnung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZA6 | Umbau der Messlokation | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZB0 | Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZC4 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZR1 | Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZR2 | gestörte Werte | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZR3 | Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZR4 | Konsistenz- und Synchronprüfung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZS9 | Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | | X [46] \wedge [570] | |
| | ZT8 | Anforderung in die Vergangenheit, zum angeforderten Zeitpunkt liegt kein Wert vor. | X [4P0..1] | | |
| 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-Endesegment | | | | | |
| UNT | | | Muss | Muss | |
| UNT 0074 | | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | X | |
| UNT 0062 | | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | | |
| UNZ | | | Muss | Muss | |
| UNZ 0036 | | Datenaustauschzähler | X | X | |
| UNZ 0020 | | Datenaustauschreferenz | X | X | |

7 Lastgänge

7.1 Generelles zur Übertragung von Lastgängen

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

Liegen für einen innerhalb der Übertragung liegenden Zeitraum keine Werte vor sind gemäß den Prozessvorgaben für nicht vorhandene oder nicht verwendbare Werte entsprechende Ersatz- oder vorläufige Werte zu bilden. Vorliegende „0“-Werte sind zu übermitteln.

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

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

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

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

7.2 Lastgang Strom

7.2.1 Übertragung von Lastgängen Strom

Tabellenspalte = Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt, Netzlokation 13018

Tabellenspalte = Lastgang Marktlokation, Tranche 13025

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

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

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--|---|--|
| Strom | MSB an MSB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID der Messlokation | -- |
| Strom | MSB an NB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | 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. |

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--|--|--|
| | | | Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | |
| 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. 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. | Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet. |
| Strom | NB an NB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID des Netzkoppelpunktes bei Strom | Für die Netzgangszeitreihe |
| Strom | NB an ÜNB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID des Netzkoppelpunktes bei Strom | Für die Netzgangszeitreihe |
| Strom | MSB an NB | Lastgang zur Bestellung | ID der Netzlokation | -- |
| Strom | MSB an LF | Lastgang zur Bestellung | ID der Netzlokation | -- |

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

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--|---|--|
| Strom | MSB an ÜNB | Turnus: Lastgang für 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 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 jeweiligen Tranche übermittelt. | |
| Strom | MSB an LF | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | <p>ID der Marktlotation Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlotation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlotation 1:1 entspricht.</p> <p>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.</p> | Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet. |

7.2.2 Anwendungsübersicht Lastgang Strom

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|-------------------------------|--|--|---------------------------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13018 | 13025 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | |
| UNB | | Muss | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | |
| UNB 0002 | 3 Version 3 | X | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | 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 | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | |
| UNH | | Muss | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| UNH 0065 | MSCON Bericht über den S Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | X | |
| UNH 0052 | D Entwurfs-Version | X | X | |
| UNH 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | X | |
| UNH 0051 | UN UN/CEFACT | X | X | |
| UNH 0057 | 2.4b Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | |
| BGM | | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | 7 Prozessdatenbericht Z48 Lastgang Marktlokation, Tranche | X | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|-------------------|------|------|---|--|---------------------------------------|---|
| | | | Prüfidentifikator | 13018 | 13025 | |
| DTM | 2380 | | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Referenzangaben | | | | | | |
| SG1 | | | | Soll [1] Λ [538] | Soll [1] Λ [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 | Referenz, 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+234 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist |
| Prüfidentifikator | | | | | | |
| SG1 | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13018 Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt | X | | |
| | | | 13025 Lastgang Marktlokation, Tranche | | X | |
| MP-ID Absender | | | | | | |
| SG2 | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | |
| Ansprechpartner | | | | | | |
| SG4 | | | | Kann | Kann | |
| SG4 | CTA | | | Muss | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC Informationsstelle | X | X | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|----------------------------|------|------|--|---|--|--|
| | | | Prüfidentifikator | 13018 | 13025 | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | X | |
| Kommunikationsverbindung: | | | | | | |
| SG4 | | | | | | |
| SG4 | COM | | | Muss | Muss | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | X | |
| SG4 | COM | 3155 | TE Telefon | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | EM E-Mail | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | AJ weiteres Telefon | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | AL Handy | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | FX Telefax | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| MP-ID Empfänger | | | | | | |
| SG2 | | | | | | |
| SG2 | NAD | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, 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 | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | | |
| UNS | | | | | | |
| UNS | 0081 | | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | |
| Name und Adresse | | | | | | |
| SG5 | | | | | | |
| | | | | Muss [2001] | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | Muss | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP Lieferanschrift | X | X | |
| Identifikationsangabe | | | | | | |
| SG6 | | | | | | |
| SG6 | LOC | | | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 Meldepunkt | X | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeichnung | X ([951] ([510] \wedge [35]) \vee ([535] \wedge ([32] \wedge ([36] \vee [80])))) \vee ([960] [575] \wedge [35] \wedge ([36] \vee [33])) | X [950] (([514] \vee [518]) \wedge ([35] \vee ([32] \wedge [77]))) | [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 [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 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|--|---|--|---------------------------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13018 | 13025 | der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkoppelunktes Strom/Gas [575] Hinweis: Verwendung der ID der Netzlokation [950] Format: Marktlokations- ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung [960] Format: Netzlokations-ID |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | | | | |
| SG6 | | | | |
| SG6 DTM | | Muss | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum | | | | |
| SG6 | | | | |
| SG6 DTM | | Muss | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| lfd. Position | | | | |
| SG9 | | | | |
| SG9 LIN | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | |
| SG9 | | | | |
| SG9 PIA | | Muss | Muss | |
| SG9 PIA 4347 | 5 Produktidentifikation | X | X | |
| SG9 PIA 7140 | Medium / OBIS-Kennzahl | X [501] ∧ [566] | 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 |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|---------------------------|-----|------|--|---------------------------------|--|---------------------------------------|--|
| | | | Prüfidentifikator | | 13018 | 13025 | |
| | | | | | | | diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden. |
| SG9 | PIA | 7143 | SRW | OBIS-Kennzahl | X | X | |
| Mengenangaben | | | | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | Muss | |
| SG10 QTY | | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 220 | Wahrer Wert | X | X | [32] wenn MP-ID in SG2 |
| | | | 67 | Ersatzwert | X [35] V ([32] ∧ ([36] V [80])) | X [35] V ([32] ∧ [77]) | NAD+MS in der Rolle NB |
| | | | 218 | Vorläufiger Wert | X [35] V ([32] ∧ ([36] V [80])) | X [35] | [35] wenn MP-ID in SG2 |
| | | | | | | | NAD+MS in der Rolle MSB |
| | | | | | | | [36] wenn MP-ID in SG2 |
| | | | | | | | NAD+MR in der Rolle NB |
| | | | | | | | [77] Wenn MP-ID in SG2 |
| | | | | | | | NAD+MR der RB HKN-R |
| | | | | | | | [80] Wenn MP-ID in SG2 |
| | | | | | | | NAD+MR in der Rolle ÜNB |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X [902] ∧ [906] | X [902] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 |
| | | | | | | | [906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | | | | |
| SG10 | | | | | | | |
| SG10 DTM | | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] [495] | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| | | | | | | | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Ende Messperiode | | | | | | | |
| SG10 | | | | | | | |
| SG10 DTM | | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] [495] | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| | | | | | | | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Plausibilisierungshinweis | | | | | | | |
| SG10 | | | | | | | |
| SG10 STS | | | | | Soll ([92] ∨ [93]) ∧ [126] | Soll ([92] ∨ [93]) ∧ [126] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| | | | | | | | [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden |
| | | | | | | | [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen |
| SG10 | STS | 9015 | 233 | Plausibilisierungshinweis | X | X | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|---------------------------------|-----|------|-------------------|---|--|---------------------------------------|--|
| | | | Prüfidentifikator | | 13018 | 13025 | |
| SG10 | STS | 9013 | Z83 | Kundenselbstablesung | X [5P0..1] | X [5P0..1] | |
| | | | Z84 | Leerstand | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | |
| | | | Z85 | Realer Zählerüberlauf geprüft | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | |
| | | | Z86 | Plausibel wg. Kontrollablesung | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | |
| | | | Z87 | Plausibel wg. Kundenhinweis | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | |
| | | | ZC3 | Austausch des Ersatzwertes | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | |
| | | | | | | | |
| Ersatzwertbildungsverfah ren | | | | | | | |
| SG10 | | | | | | | |
| SG10 STS | | | | | 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 | Vergleichsmessung (geeicht) | X [4P0..1] | X [4P0..1] | [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. |
| | | | Z89 | Vergleichsmessung (nicht geeicht) | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | Z92 | Interpolation | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | ZJ2 | Statistische Methode | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | ZS0 | Ersatzwertbildungsverfa hren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | | X [46] ∧ [568] | |
| Korrekturgrund | | | | | | | |
| SG10 | | | | | | | |
| SG10 STS | | | | | 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 wahren Wert ersetzt wird. |
| SG10 | STS | 9015 | Z34 | Korrekturgrund | X | X | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|--|-----|------|-------------------|---|--|--|-------------------------------|
| | | | Prüfidentifikator | | 13018 | 13025 | |
| SG10 | STS | 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | Z76 | Netzausfall | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | Z77 | Spannungsausfall | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | Z78 | Gerätewechsel | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | Z79 | Kalibrierung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | Z81 | Messeinrichtung gestört/defekt | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | ZA0 | Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | ZA1 | Messwert unplausibel | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | ZA3 | Falscher Wandlerfaktor | X [4P0..1] √ [5P0..1] | X [4P0..1] √ [5P0..1] | |
| | | | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P0..1] √ [5P0..1] | X [4P0..1] √ [5P0..1] | |
| | | | ZA5 | Änderung der Berechnung | X [4P0..1] √ [5P0..1] | X [4P0..1] √ [5P0..1] | |
| | | | ZA6 | Umbau der Messlokation | X [4P0..1] √ [5P0..1] | X [4P0..1] √ [5P0..1] | |
| | | | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | X [4P0..1] √ [5P0..1] | X [4P0..1] √ [5P0..1] | |
| | | | ZB0 | Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P0..1] √ [5P0..1] | X [4P0..1] √ [5P0..1] | |
| | | | ZB9 | Änderung Tarifschaltzeiten | X [4P0..1] √ [5P0..1] | X [4P0..1] √ [5P0..1] | |
| | | | ZC2 | Tarifschaltgerät defekt | X [4P0..1] √ [5P0..1] | X [4P0..1] √ [5P0..1] | |
| | | | ZC4 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | | | ZI8 | Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall | X [4P0..1] | | |
| | | | ZI9 | Energiemenge aus dem ungepaarten Zeitintervall | X [4P0..1] √ [5P0..1] | | |
| Grund der Ersatzwertbildung SG10 | | | | | | | |
| SG10 STS | | | | Muss [92] | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden | |
| SG10 | STS | 9015 | Z40 | Grund der Ersatzwertbildung | X | X | |
| SG10 | STS | 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P0..1] | X [4P0..1] | [46] Wenn Wert in SG6 |
| | | | Z75 | Kommunikationsstörung | 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] | [570] Hinweis: Verwendung ist |
| | | | Z78 | Gerätewechsel | X [4P0..1] | X [4P0..1] | nur zulässig, wenn es sich um |
| | | | Z79 | Kalibrierung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | 1:n Beziehung zwischen |
| | | | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P0..1] | X [4P0..1] | Markt- und Messlokation |
| | | | Z81 | Messeinrichtung gestört/defekt | X [4P0..1] | X [4P0..1] | handelt und auf Ebene der |
| | | | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | Messlokation unterschiedliche |
| | | | | | | | Gründe für die |
| | | | | | | | Ersatzwertbildung vorliegen |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|-------------------------|---|--|---------------------------------------|--------------------------|
| | Prüfidentifikator | 13018 | 13025 | |
| | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P0..1] | X [4P0..1] | und kommuniziert wurden. |
| | ZA1 Messwert unplausibel | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZA3 Falscher Wandlerfaktor | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZA5 Änderung der Berechnung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZA6 Umbau der Messlokation | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZA7 Datenbearbeitungsfehler | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZB9 Änderung Tarifschaltzeiten | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZC2 Tarifschaltgerät defekt | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P0..1] | X [4P0..1] | |
| | ZS9 Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | | X [46] \wedge [570] | |
| Nachrichten-Endesegment | | | | |
| UNT | | Muss | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | |
| UNZ | | Muss | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | |

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 $\neq 1$, 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 – Abrechnungs-brennwert) oder als Prognosewert (SG10 QTY DE6063 = 187-Prognosewert – Bilanzierungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben. In Fällen, dass der Lastgang einer Marktllokation 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 Zustandszahl 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 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) | ID der Messlokation | -- |
| Gas | NB an MSB | 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) | ID der Messlokation | -- |
| Gas | NB an LF | 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) | Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktllokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktllokation 1:1 entspricht, dann: ID der Marktllokation. Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktllokation 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 Marktllokation. | -- |
| Gas | NB an NB | 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) | ID des Netzkopplungspunktes bei Gas | Zur Abstimmung der Netzzeitreihen |
| Gas | NB an MGW | 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) | ID der Marktllokation | -- |

7.3.2 Anwendungsübersicht Lastgang Gas

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|------------------------|--|---|-------------------|--|
| | Prüfidentifikator | | 13008 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | |
| UNB | | | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB 0002 | 3 | Version 3 | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | | X | |
| UNB 0007 | 14 | GS1 | X | |
| | 502 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | | X | |
| UNB 0007 | 14 | GS1 | X | |
| | 502 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | | X [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 | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | |
| UNH | | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | | X | |
| UNH 0065 | MSCONS | Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| UNH 0052 | D | Entwurfs-Version | X | |
| UNH 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH 0051 | UN | UN/CEFACT | X | |
| UNH 0057 | 2.4b | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | |
| BGM | | | Muss | |
| BGM 1001 | 7 | Prozessdatenbericht | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | | X | |
| BGM 1225 | 9 | Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [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 | |
| Referenzangaben | | | | |
| SG1 | | | Soll [1] | [1] Sofern per ORDERS |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|----------------------------|---|-------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13008 | |
| SG1 RFF | | Muss | angefordert |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, 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+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13008 Messwert Lastgang (Gas) | X | |
| MP-ID Absender | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Ansprechpartner | | | |
| SG4 | | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | |
| SG4 | | Muss | |
| SG4 COM | | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon | X [1P0..1] | |
| | EM E-Mail | X [1P0..1] | |
| | AJ weiteres Telefon | X [1P0..1] | |
| | AL Handy | X [1P0..1] | |
| | FX Telefax | X [1P0..1] | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und | X | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|---|-----|------|--|---------------------------------|---|---|
| | | | Prüfidentifikator | | 13008 | |
| | | | Positionsteil | | | |
| Name und Adresse | | | | | | |
| SG5 | | | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeichnung | | X ([951] ((([35] ∧ [36]) ∨ ([32] ∧ [42]) ∧ [510]) ∨ ([32] ∧ [36] ∧ [535]) ∨ ([32] ∧ [33] ∧ [519]))) ∨ ([950] ([32] ∧ [33]) ∧ ([514] ∧ [520]))) ∨ ([950] [32] ∧ [141] ∧ [514]) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MG [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [519] Hinweis: Nur wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht. [520] Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, oder wenn der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der Marktlokation entspricht. [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkoppelpunktes Strom/Gas [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode | | | | | | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|-----------------------|-----|------|--|-------------------------------|---|--|
| | | | Prüfidentifikator | | 13008 | |
| Übertragungszeitraum | | | | | | |
| SG6 | | | Muss | | | |
| SG6 | DTM | | Muss | | | |
| SG6 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| lfd. Position | | | | | | |
| SG9 | | | Muss | | | |
| SG9 | LIN | | Muss | | | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positionsnummer | | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | | | |
| SG9 | | | Muss | | | |
| SG9 | PIA | | Muss | | | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | Medium / 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 | |
| Mengenangaben | | | | | | |
| SG10 | | | Muss | | | |
| SG10 | QTY | | Muss | | | |
| SG10 | QTY | 6063 | 220 | Wahrer Wert | X | [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 |
| | | | 67 | Ersatzwert | X ([32] ∧ ([33] ∨ [36] ∨ [42] ∨ [141])) | |
| | | | 201 | Vorschlagswert | X ([35] ∧ [36]) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB |
| | | | 20 | Nicht verwendbarer Wert | X ([35] ∧ [36]) | [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF |
| | | | 187 | Prognosewert | X ([32] ∧ [33] ∧ [506]) | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB |
| | | | 218 | Vorläufiger Wert | X [32] ∧ ([33] ∨ [36] ∨ [141]) | [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MGW [506] Hinweis: Nur bei Einspeisemengen und bei Gas zur stündlichen Energiedatenübermittlung |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X ([902] ∧ [906]) ∨ ([902] ∧ [907] [125]) ∨ ([910] ∧ [907] [125]) | [45] Wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.16 (b=Kanal: Wert gemäß |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|---------------------------|-------------------|------|-----------------------------------|--|
| | Prüfidentifikator | | 13008 | |
| | | | [907] [45]) | Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [125] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-b?:53.0.16/7-b?:55.0.16/7-b?:55.0.20/7-b?:55.0.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 |
| Beginn Messperiode | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 | DTM | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit |
| SG10 | DTM | 2380 | | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ |
| Ende Messperiode | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 | DTM | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit |
| SG10 | DTM | 2380 | | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ |
| 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 |
| SG10 | STS | 9013 | Z83 | Kundenselbstablesung |
| | | | Z84 | Leerstand |
| | | | Z85 | Realer Zählerüberlauf geprüft |
| | | | Z86 | Plausibel wg. Kontrollablesung |
| | | | Z87 | Plausibel wg. Kundenhinweis |
| | | | ZC3 | Austausch des Ersatzwertes |
| | | | ZR5 | Rechenwert |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|---|-------------------|--|--|---|
| | Prüfidentifikator | | 13008 | |
| Ersatzwertbildungsverfahren n SG10 SG10 STS | | | Muss [92] \vee [94] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden |
| SG10 STS 9015 | Z32 | Ersatzwertbildungsverfahren | X | |
| SG10 STS 9013 | Z89 | Vergleichsmessung (nicht geeicht) | X [4P0..1] \vee [6P0..1] | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB |
| | Z90 | Messwertnachbildung aus geeichten Werten | X [4P0..1] \vee [6P0..1] | [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB |
| | Z91 | Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten | X [4P0..1] \vee [6P0..1] | [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen |
| | Z92 | Interpolation | X [4P0..1] \vee [6P0..1] | [568] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n |
| | Z93 | Haltewert | X [4P0..1] \vee [6P0..1] | Beziehung zwischen Markt- und |
| | Z94 | Bilanzierung Netzabschnitt | X [4P0..1] \vee [6P0..1] | Messlokation handelt und auf |
| | Z95 | Historische Messwerte | X [4P0..1] \vee [6P0..1] | Ebene der Messlokation |
| | ZQ8 | Aufteilung | X [4P0..1] \vee [6P0..1] | unterschiedliche |
| | ZQ9 | Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks | X [4P0..1] \vee [6P0..1] | Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden. |
| | ZR0 | Umgangs- und Korrekturmengen | X [4P0..1] \vee [6P0..1] | |
| | ZS0 | Ersatzwertbildungsverfahren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | X ([46] \wedge [568]) \vee ([32] \wedge [36] \wedge [572]) | [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] \wedge [560] | [127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [560] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird. |
| SG10 STS 9015 | Z34 | Korrekturgrund | X | |
| SG10 STS 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P0..1] \vee [6P0..1] \vee [7P0..1] \vee [8P0..1] | |
| | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P0..1] \vee [6P0..1] \vee | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|-----------------------------|--|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13008 | |
| | | [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z76 Netzausfall | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z78 Gerätewechsel | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z82 Unsicherheit Messung | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z99 Mengenumwertung unvollständig | X [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZA1 Messwert unplausibel | X [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZA5 Änderung der Berechnung | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZA6 Umbau der Messlokation | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZA7 Datenbearbeitungsfehler | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZA8 Brennwertkorrektur | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZA9 Z-Zahl-Korrektur | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZJ9 Energiemenge aus dem ungepaarten Zeitintervall | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] | |
| | ZR1 Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZR2 gestörte Werte | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZR3 Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZR4 Konsistenz- und Synchronprüfung | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| Grund der Ersatzwertbildung | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 STS | | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|-------------------------|------|------|---|--|---|
| | | | Prüfidentifikator | 13008 | |
| SG10 | STS | 9015 | Z40 Grund der Ersatzwertbildung | X | |
| SG10 | STS | 9013 | Z74 kein Zugang | X [4P0..1] | [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 [570] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen und kommuniziert wurden. [571] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung handelt und auf Ebene der Netzkopplungspunkte unterschiedliche Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen und kommuniziert wurden. |
| | | | Z75 Kommunikationsstörung | X [4P0..1] | |
| | | | Z76 Netzausfall | X [4P0..1] | |
| | | | Z78 Gerätewechsel | X [4P0..1] | |
| | | | Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P0..1] | |
| | | | Z81 Messeinrichtung gestört/defekt | X [4P0..1] | |
| | | | Z82 Unsicherheit Messung | X [4P0..1] | |
| | | | Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk | X [4P0..1] | |
| | | | Z99 Mengenumwertung unvollständig | X [4P0..1] | |
| | | | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P0..1] | |
| | | | ZA1 Messwert unplausibel | X [4P0..1] | |
| | | | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X [4P0..1] | |
| | | | ZA5 Änderung der Berechnung | X [4P0..1] | |
| | | | ZA6 Umbau der Messlokation | X [4P0..1] | |
| | | | ZA7 Datenbearbeitungsfehler | X [4P0..1] | |
| | | | ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P0..1] | |
| | | | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P0..1] | |
| | | | ZR1 Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät | X [4P0..1] | |
| | | | ZR2 gestörte Werte | X [4P0..1] | |
| | | | ZR3 Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten | X [4P0..1] | |
| | | | ZR4 Konsistenz- und Synchronprüfung | X [4P0..1] | |
| | | | ZS9 Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | X ([46] \wedge [570]) \vee ([32] \wedge [36] \wedge [571]) | |
| 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-Endesegment | | | | | |
| UNT | | | | Muss | |
| UNT | 0074 | | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT | 0062 | | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | | |
| UNZ | | | | Muss | |
| UNZ | 0036 | | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ | 0020 | | Datenaustauschreferenz | X | |

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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| 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 | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenzmessung | Bedingung |
|-------------------------------|---|-------------------|-------------|----------------------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13010 | 13011 | 13012 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | | |
| UNB | | Muss | Muss | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | X | |
| UNB 0002 | 3 Version 3 | X | X | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | X | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | X X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | X X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | X | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | X | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X [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 | X | X | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | | |
| UNH | | Muss | Muss | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | X | |
| UNH 0065 | MSCONS Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | X | X | |
| UNH 0052 | D Entwurfs-Version | X | X | X | |
| UNH 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | X | X | |
| UNH 0051 | UN UN/CEFACT | X | X | X | |
| UNH 0057 | 2.4b Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | X | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | | |
| BGM | | Muss | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | Z06 normiertes Profil Z16 Profilschar Z20 Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung | X | X | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | Muss | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenz-messung | Bedingung |
|--------------------------|------|-------------|--|-------------------|------------------|-----------------------------------|--|
| | | | Prüfidentifikator | 13010 | 13011 | 13012 | |
| DTM | 2005 | | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | X | |
| 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 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | X | |
| Prüfidentifikator | | | | | | | |
| SG1 | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | X | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13010 Profil | X | | | |
| | | | 13011 Profilschar | | X | | |
| | | | 13012 TEP | | | X | |
| | | | Vergangenheitswerte Referenz-Messung | | | | |
| MP-ID Absender | | | | | | | |
| SG2 | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [117] | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 GS1 | X | X | X | |
| | | | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| Ansprechpartner | | | | | | | |
| SG4 | | | | Kann | Kann | Kann | |
| SG4 | CTA | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC Informationsstelle | X | X | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | X | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | | | | |
| SG4 | | | | | | | |
| SG4 | COM | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | X | X | |
| SG4 | COM | 3155 | TE Telefon | X [1P0..1] | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | EM E-Mail | X [1P0..1] | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | AJ weiteres Telefon | X [1P0..1] | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | AL Handy | X [1P0..1] | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | FX Telefax | X [1P0..1] | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| MP-ID Empfänger | | | | | | | |
| SG2 | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | Muss | Muss | Muss | |

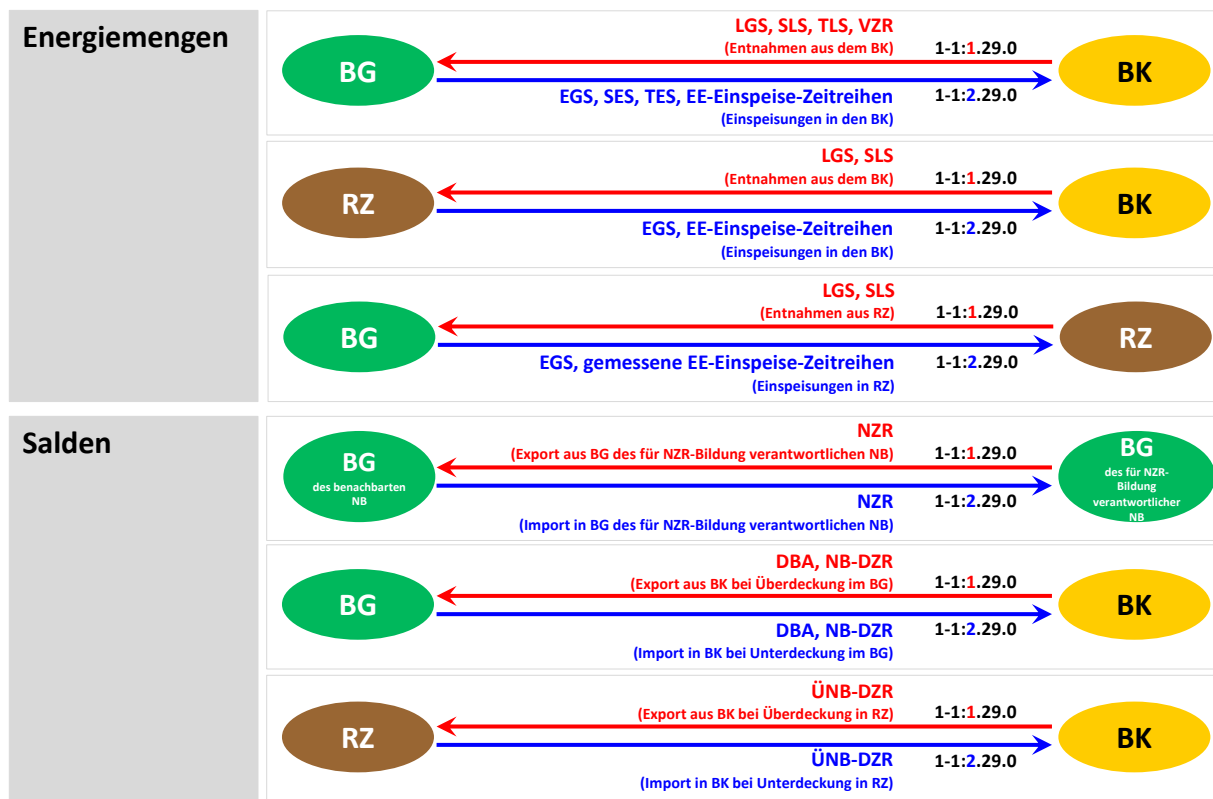
| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenz-messung | Bedingung |
|-------------------------------------|-----|------|--|---|-------------------|---------------|-----------------------------------|--|
| | | | Prüfidentifikator | | 13010 | 13011 | 13012 | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | | X [117] | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | X | X | X | |
| | | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | | | | |
| UNS | | | | | Muss | Muss | Muss | |
| UNS 0081 | | | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | X | |
| Name und Adresse | | | | | | | | |
| SG5 | | | | | Muss [2001] | Muss [2001] | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DED | Profilerstellung | X | X | X | |
| Identifikationsangabe | | | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | Z04 | Profilbezeichnung | X | | X | |
| | | | Z06 | Profilschar | | X | | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeichnung | | X [905] [515] | X [905] [516] | X [905] [515] | [515] Hinweis: Verwendung der Profilbezeichnung [516] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung der Profilschar [905] Format: max. 3 Stellen |
| Versionsangabe | | | | | | | | |
| SG6 | | | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss [2] | Muss | Muss [2] | [2] Wenn das Zeitintervall zwischen ersten SG10 DTM+163 und letzten SG10 DTM+164 mindestens einen Monat umfasst |
| SG6 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/-zeit | X | X | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] | X [931] | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | X | X | |
| Gültigkeit, Beginndatum Profilschar | | | | | | | | |
| SG6 | | | | | | Muss | | |
| SG6 | DTM | 2005 | 157 | Gültigkeit, Beginndatum | | X | | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder | | | X | | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenz-messung | Bedingung |
|-----------------------|-----|------|--|--|-------------------------------|--------------------|-----------------------------------|--|
| | | | Prüfidentifikator | | 13010 | 13011 | 13012 | |
| | | | Zeitspanne, Wert | | | | | |
| SG6 | DTM | 2379 | 610 | CCYYMM | | X | | |
| lfd. Position | | | | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positionsnummer | | X [908] | X [909] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n [909] Format: Mögliche Werte: 0 bis n |
| Produktidentifikation | | | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | X | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | Medium / OBIS-Kennzahl | | X [501] | X [501] | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| SG9 | PIA | 7143 | SRW Z02 | OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl | X | X [17] X [18] | X | [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) |
| Mengenangaben | | | | | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG10 | QTY | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 187 | Prognosewert | X | X | X | |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X [902] ∧ [906] ∧ [917] | X [902] ∧ [925] | X [902] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [917] Format: max. 4 Vorkommastellen [925] Format: max. 5 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | | | | | |
| SG10 | | | | | | | | |
| SG10 | DTM | | | | Muss | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] | | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenz-messung | Bedingung |
|---------------------------------------|--|-------------------|-------------|-----------------------------------|-------------------------|
| | Prüfidentifikator | 13010 | 13011 | 13012 | |
| Ende Messperiode SG10 | | | | | |
| SG10 DTM | | Muss | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | X | |
| Nachrichten-Endesegment UNT | | Muss | Muss | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | X | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | X | |
| Nutzdaten-Endesegment UNZ | | Muss | Muss | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | X | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | X | |

8.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen

OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (1/2)



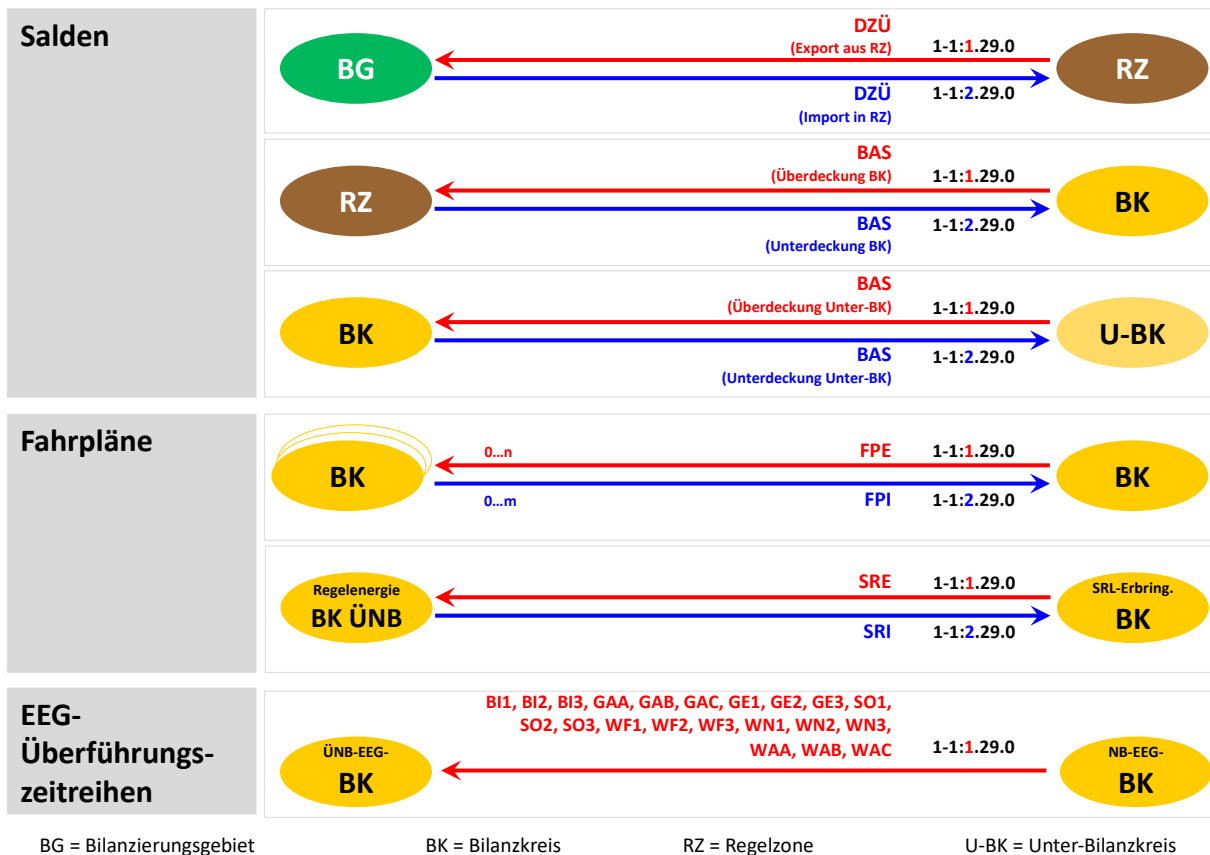
BG = Bilanzierungsgebiet

BK = Bilanzkreis

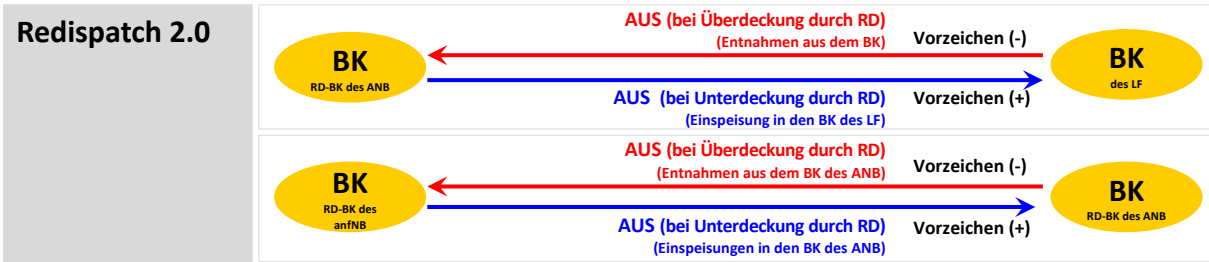
RZ = Regelzone

U-BK = Unter-Bilanzkreis

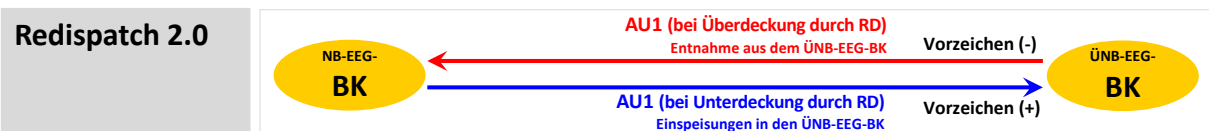
OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (2/2)



Medien und Vorzeichen zur Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe



Medien und Vorzeichen zur EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit



BG = Bilanzierungsgebiet

BK = Bilanzkreis

RZ = Regelzone

U-BK = Unter-Bilanzkreis

8.3 Summenzeitreihen und Ausfallarbeitssummen

8.3.1 Übertragung Summenzeitreihe

Tabellenspalte = Summenzeitreihe 13003

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Summenzeitreihen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| 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 |
| Strom | NB an ÜNB | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | tägliche BK-SZR eMob |

8.3.2 Übertragung Ausfallarbeitssummen

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe 13023

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeitssummenzeitreihe.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| 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 Struktur | Beschreibung | Summen- zeitreihe | Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e | Bedingung |
|-------------------------------|--|----------------------|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13003 | 13023 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | |
| UNB | | Muss | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | |
| UNB 0002 | 3 Version 3 | X | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | 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 | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | |
| UNH | | Muss | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| UNH 0065 | MSCONS Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | X | |
| UNH 0052 | D Entwurfs-Version | X | X | |
| UNH 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | X | |
| UNH 0051 | UN UN/CEFACT | X | X | |
| UNH 0057 | 2.4b Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | |
| BGM | | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | BK Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung | X | | |
| | Z39 Tägliche Summenzeitreihe | X | | |
| | Z46 Redispatch Ausfallarbeitssummenzeitreihe | | X | |
| BGM 1004 | Dokumentenummer | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Summen- zeitreihe | Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e | Bedingung |
|--------------------------|----------------------------|---|--|--|--|
| | Prüfidentifikator | | 13003 | 13023 | |
| DTM | | | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | |
| DTM 2380 | | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Prüfidentifikator | | | | | |
| SG1 | | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF | | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | 213 | Prüfidentifikator | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13003 13023 | Summenzeitreihe Redispatch Ausfallarbeitssummenzei treihe | X | X | |
| MP-ID Absender | | | | | |
| SG2 | | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | | Beteiligter, Identifikation | X [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 | |
| Ansprechpartner | | | | | |
| SG4 | | | Kann | Kann | |
| SG4 CTA | | | Muss | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC | Informationsstelle | X | X | |
| SG4 CTA 3412 | | Abteilung oder Bearbeiter | X | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | | |
| SG4 | | | | | |
| SG4 COM | | | Muss | Muss | |
| SG4 COM 3148 | | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | X | |
| SG4 COM 3155 | TE EM AJ AL FX | Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax | X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] | X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] | |
| MP-ID Empfänger | | | | | |
| SG2 | | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR | Nachrichteneempfänger | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | | Beteiligter, Identifikation | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Summen- zeitreihe | Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e | Bedingung |
|----------------------------|-----|------|---|--|----------------------|--|---|
| | | | Prüfidentifikator | | 13003 | 13023 | |
| | | | Strom | | | | |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | X | X | |
| | | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | | | |
| UNS | | | | | Muss | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | |
| Name und Adresse | | | | | | | |
| SG5 | | | | | Muss [2001] | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | X | X | |
| Identifikationsangabe | | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeichnung | | X [951] [511] | X [951] [511] | [511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| Bilanzierungsmonat | | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss [70] | Muss | [70] Wenn BGM+BK vorhanden |
| SG6 | DTM | | | | | | |
| SG6 | DTM | 2005 | 492 | Bilanzierungsdatum, - zeit, -periode | X | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X | X | |
| SG6 | DTM | 2379 | 610 | CCYYMM | X | X | |
| Versionsangabe | | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss [70] | Muss | [70] Wenn BGM+BK vorhanden |
| SG6 | DTM | | | | | | |
| SG6 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/- zeit | X | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | X | |
| Ifd. Position | | | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positionsnummer | | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | | | | |
| SG9 | | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | Muss | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Summen- zeitreihe | Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e | Bedingung |
|-------------------------|-----|-------------|--|---|------------------------|--|--|
| | | | Prüfidentifikator | | 13003 | 13023 | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | Medium / 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 | |
| Mengenangaben | | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 220 | Wahrer Wert | X [71] | | [70] Wenn BGM+BK vorhanden |
| | | | 67 | Ersatzwert | X [71] | | |
| | | | 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] \wedge [906] | X [910] \wedge [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 |
| SG10 | QTY | 6411 | KWH | Kilowattstunde | | X | |
| Beginn Messperiode | | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | | | | | | | |
| SG10 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] [495] | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Ende Messperiode | | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | | | | | | | |
| SG10 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] [495] | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Nachrichten-Endesegment | | | | | Muss | Muss | |
| UNT | | | | | | | |
| | UNT | 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | | X | X | |
| | UNT | 0062 | Nachrichten-Referenznummer | | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Summen- zeitreihe | Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e | Bedingung |
|-----------------------|------------------------|----------------------|--|-----------|
| | Prüfidentifikator | 13003 | 13023 | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | |
| UNZ | | Muss | Muss | |
| UNZ | 0036 | X | X | |
| UNZ | 0020 | X | X | |
| | Datenaustauschzähler | | | |
| | Datenaustauschreferenz | | | |

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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| 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 | -- |
| Strom | BIKO an BKV (des LF) | Monatliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit | ID des MaBiS-ZP | -- |

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

8.4.4 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | EEG- Überführungs- ZR | EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit | Bedingung |
|------------------------|----------------------------|--|-----------------------------|---|--|
| | Prüfidentifikator | | 13005 | 13026 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | | |
| UNB | | | Muss | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | |
| UNB 0002 | 3 | Version 3 | X | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | | X | X | |
| UNB 0007 | 14 | GS1 | X | X | |
| | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | | X | X | |
| UNB 0007 | 14 | GS1 | X | X | |
| | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | | X | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | | X | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | | 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 | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | | |
| UNH | | | Muss | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | | X | X | |
| UNH 0065 | MSCONS | Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | X | |
| UNH 0052 | D | Entwurfs-Version | X | X | |
| UNH 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | X | |
| UNH 0051 | UN | UN/CEFACT | X | X | |
| UNH 0057 | 2.4b | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | | |
| BGM | | | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | Z15 | EEG-Überführungszeitreihe | X | | |
| | Z50 | Redispatch EEG-Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit | | X | |
| BGM 1004 | Dokumentenummer | | X | X | |
| BGM 1225 | 9 | Original | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | | |
| DTM | | | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 | Dokumenten-/ | X | X | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | EEG- Überföhrungs- ZR | EEG- Überföhrungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit | Bedingung | |
|--------------------------|------|------|---|--|---|---------------|--|
| | | | Prüfidentifikator | 13005 | 13026 | | |
| Nachrichtendatum/-zeit | | | | | | | |
| DTM | 2380 | | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM | 2379 | | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Prüfidentifikator | | | | | | | |
| SG1 | | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13005 | EEG-Überf.ZR | X | | |
| | | | 13026 | Redispatch EEG- Überföhrungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit | | X | |
| | | | | | | | |
| MP-ID Absender | | | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | | X [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 | |
| | | | | | | | |
| Ansprechpartner | | | | | | | |
| SG4 | | | | | Kann | Kann | |
| SG4 | CTA | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | | X | X | |
| | | | | | | | |
| Kommunikationsverbindung | | | | | | | |
| SG4 | | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | COM | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | | X | X | |
| SG4 | COM | 3155 | TE | Telefon | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | EM | E-Mail | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | AJ | weiteres Telefon | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | AL | Handy | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | FX | Telefax | X [1P0..1] | X [1P0..1] | |
| | | | | | | | |
| MP-ID Empfänger | | | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | EEG- Überführungs- ZR | EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit | Bedingung |
|--|---|-----------------------------|---|---|
| | Prüfidentifikator | 13005 | 13026 | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | |
| UNS | | Muss | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | |
| Name und Adresse | | | | |
| SG5 | | Muss [2001] | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | Z15 Überführungszeitreihe | X | X | |
| Bilanzkreis | | | | |
| SG6 | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 237 Bilanzkreis | X | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bilanzkreis an | X [904] [512] | X [904] [512] | [512] Hinweis: Verwendung der Bilanzkreisbezeichnung [904] Format: genau 16 Stellen |
| SG6 LOC 3223 | Bilanzkreis von | X [904] [512] | X [904] [512] | [512] Hinweis: Verwendung der Bilanzkreisbezeichnung [904] Format: genau 16 Stellen |
| Identifikationsangabe | | | | |
| SG6 | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 107 Bilanzierungsgebiet | X | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X [904] [513] | X [904] [513] | [513] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung des Bilanzierungsgebietes [904] Format: genau 16 Stellen |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | | | | |
| SG6 | | | | |
| SG6 DTM | | Muss | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum | | | | |
| SG6 | | | | |
| SG6 DTM | | Muss | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | EEG- Überführungs- ZR | EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit | Bedingung |
|-----------------------|-----|------|-------------------|---|-----------------------------|---|--|
| | | | Prüfidentifikator | | 13005 | 13026 | |
| Versionsangabe | | | | | | | |
| SG6 | | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/-zeit | X | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | X | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | X | |
| Zeitreihentyp | | | | | | | |
| SG8 | | | | | | | |
| SG8 | CCI | | | | Muss | Muss | |
| SG8 | CCI | | | | Muss | Muss | |
| SG8 | CCI | 7059 | 15 | Struktur | X | X | |
| SG8 | CCI | 7037 | | Zeitreihentyp | X | X | |
| lfd. Position | | | | | | | |
| SG9 | | | | | | | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | | Positionsnummer | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | | | | |
| SG9 | | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | | Medium / 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 | |
| Mengenangaben | | | | | | | |
| SG10 | | | | | | | |
| SG10 | QTY | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | QTY | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 79 | Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) | X | X | |
| SG10 | QTY | 6060 | | Menge | X [902] \wedge [906] | X [910] \wedge [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 |
| SG10 | QTY | 6411 | KWH | Kilowattstunde | | X | |
| Beginn Messperiode | | | | | | | |
| SG10 | | | | | | | |
| SG10 | DTM | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | 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 \leq |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | EEG- Überführungs- ZR | EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit | Bedingung |
|-------------------------|---|-----------------------------|---|---|
| | Prüfidentifikator | 13005 | 13026 | |
| | Zeitspanne, Wert | | | dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Ende Messperiode | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 DTM | | Muss | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [495] | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Nachrichten-Endesegment | | | | |
| UNT | | Muss | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | |
| UNZ | | Muss | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | |

8.4.5 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Ausfallarbeits- überführungszeitreihe | Bedingung |
|------------------------|--|---|--|--|
| | Prüfidentifikator | | 13020 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | |
| UNB | | | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB 0002 | 3 | Version 3 | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | | X | |
| UNB 0007 | 14 | GS1 | X | |
| | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | | X | |
| UNB 0007 | 14 | GS1 | X | |
| | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | | X [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 | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | |
| UNH | | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | | X | |
| UNH 0065 | MSCONS | Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| UNH 0052 | D | Entwurfs-Version | X | |
| UNH 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH 0051 | UN | UN/CEFACT | X | |
| UNH 0057 | 2.4b | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | |
| BGM | | | Muss | |
| BGM 1001 | Z43 | Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe | X | |
| | Z69 | Redispatch tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe | X | |
| BGM 1004 | Dokumentenummer | | X | |
| BGM 1225 | 9 | Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde. |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Ausfallarbeits- überführungszeitreihe | Bedingung |
|----------------------------|------|------|--|---|--|---|
| | | | Prüfidentifikator | | 13020 | |
| | | | | | | oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM | 2379 | | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Prüfidentifikator | | | | | | |
| SG1 | | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13020 | Redispatch Ausfallarbeitsüberführungs zeitreihe | X | |
| MP-ID Absender | | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, 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 | |
| Ansprechpartner | | | | | | |
| SG4 | | | | | Kann | |
| SG4 | CTA | | | | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | | | |
| SG4 | | | | | Muss | |
| SG4 | COM | | | | | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | | X | |
| SG4 | COM | 3155 | TE | Telefon | X [1P0..1] | |
| | | | EM | E-Mail | X [1P0..1] | |
| | | | AJ | weiteres Telefon | X [1P0..1] | |
| | | | AL | Handy | X [1P0..1] | |
| | | | FX | Telefax | X [1P0..1] | |
| MP-ID Empfänger | | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, 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 | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | | |
| UNS | | | | | Muss | |
| UNS | 0081 | | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | | | | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Ausfallarbeits- überführungszeitreihe | Bedingung |
|-----------------------|-----|------|--|---|--|--|
| | | | Prüfidentifikator | | 13020 | |
| SG5 | | | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | Z15 | Überführungszeitreihe | X | |
| Identifikationsangabe | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeichnung | | X [951] [511] | [511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| Bilanzierungsmonat | | | | | | |
| SG6 | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss [121] | [121] wenn BGM+Z43 vorhanden |
| SG6 | DTM | 2005 | 492 | Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X | |
| SG6 | DTM | 2379 | 610 | CCYYMM | X | |
| Versionsangabe | | | | | | |
| SG6 | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss [121] | [121] wenn BGM+Z43 vorhanden |
| SG6 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | |
| lfd. Position | | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positionsnummer | | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | | | |
| SG9 | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | Medium / OBIS-Kennzahl | | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| SG9 | PIA | 7143 | Z08 | Medium | X | |
| Mengenangaben | | | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | |
| SG10 | QTY | | | | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 79 | Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) | X | |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X [910] ^ [906] | [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Ausfallarbeits- überführungszeitreihe | Bedingung |
|---------------------------------------|---|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13020 | |
| | | | oder ≥ 0 |
| SG10 QTY 6411 | KWH Kilowattstunde | X | |
| 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] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss \leq 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 \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Nachrichten-Endesegment UNT | | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

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 Marktlotation.

Sollen Ausfallarbeit und Fahrplananteil zu einer Technischen Ressource übermittelt werden, so ist die Wiederholung über das LIN-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 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 Marktlotation | ID der Marktlotation | -- |
| Strom | NB an NB | Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlotation | ID der Marktlotation | -- |
| 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 Struktur | Beschreibung | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung |
|------------------------|--|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13022 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | |
| UNB | | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB 0002 | 3 Version 3 | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X [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 | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | |
| UNH | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| UNH 0065 | MSCON Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| UNH 0052 | D Entwurfs-Version | X | |
| UNH 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH 0051 | UN UN/CEFACT | X | |
| UNH 0057 | 2.4b Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | Z45 Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [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 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung |
|--------------------------|-------------------|---|--|--|
| | Prüfidentifikator | | 13022 | |
| DTM 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Referenzangaben | | | | |
| SG1 | | | Soll ([1] ^ [538]) V [557] | [1] Sofern per ORDERS angefordert [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden. [557] Hinweis: Die Referenz auf die ursprüngliche MSCONS ist anzugeben, wenn es sich um die Übermittlung eines Gegenvorschlags durch den BTR handelt. |
| SG1 RFF | | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | AGI | Beantragungsnummer | X | |
| SG1 RFF 1154 | | Referenz, 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. |
| Prüfidentifikator | | | | |
| SG1 | | | Muss | |
| SG1 RFF | | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13022 | Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | X | |
| MP-ID Absender | | | | |
| SG2 | | | Muss | |
| SG2 NAD | | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | | Beteiligter, 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 | |
| Ansprechpartner | | | | |
| SG4 | | | Kann | |
| SG4 CTA | | | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | |
| SG4 | | | | |
| SG4 COM | | | Muss | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung |
|---|-----|------|---|--|---|
| | | | Prüfidentifikator | 13022 | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 | COM | 3155 | TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax | X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] | |
| MP-ID Empfänger | | | | | |
| SG2 | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | |
| UNS | | | | Muss | |
| | UNS | 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | | | |
| SG5 | | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | | | |
| SG6 | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 Meldepunkt | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeichnung | X ([950] ([514] V [518]) ^ [32]) V ([922] [554]) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID [950] Format: Marktlotations-ID |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | | | | | |
| SG6 | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | | | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 163 Verarbeitung, Beginnndatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum | | | | | |
| SG6 | | | | | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung |
|-----------------------|-----|------|---|------------------------------------|--|--|
| | | | Prüfidentifikator | | 13022 | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Versionsangabe | | | | | | |
| SG6 | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | |
| Ild. Position | | | | | | |
| SG9 | | | | | | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positionsnummer | | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | | | |
| SG9 | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | Medium / 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 | 208 | Medium | X | |
| Mengenangaben | | | | | | |
| SG10 | | | | | | |
| 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: < 0 oder ≥ 0 |
| SG10 | QTY | 6411 | KWH | Kilowattstunde | X [100] | [100] Wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+AUA:Z08 vorhanden [101] Wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+FPA:Z08 vorhanden |
| | | | KWT | Kilowatt | X [101] | |
| 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] [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 | Beschreibung | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung |
|---------------------------------------|---|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13022 | |
| 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 | |
| Nachrichten-Endesegment UNT | | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

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 | Beschreibung | | Übermittlung von meteorologischen Daten | Bedingung |
|------------------------|--|---|---|--|
| | Prüfidentifikator | | 13021 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | |
| UNB | | | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB 0002 | 3 | Version 3 | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | | X | |
| UNB 0007 | 14 | GS1 | X | |
| | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | | X | |
| UNB 0007 | 14 | GS1 | X | |
| | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | | X [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 | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | |
| UNH | | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | | X | |
| UNH 0065 | MSCONS | Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| UNH 0052 | D | Entwurfs-Version | X | |
| UNH 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH 0051 | UN | UN/CEFACT | X | |
| UNH 0057 | 2.4b | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | |
| BGM | | | Muss | |
| BGM 1001 | Z44 | Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | | X | |
| BGM 1225 | 9 | Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [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 |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Übermittlung von meteorologischen Daten | Bedingung |
|----------------------------|------|------|---------------------------------------|---|---|--|
| | | | Prüfidentifikator | | 13021 | |
| DTM | 2379 | | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Prüfidentifikator | | | | | | |
| SG1 | | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13021 | Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten | X | |
| MP-ID Absender | | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, 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 | |
| Ansprechpartner | | | | | | |
| SG4 | | | | | Kann | |
| SG4 | CTA | | | | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | | | |
| SG4 | | | | | Muss | |
| SG4 | COM | | | | Muss | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | | X | |
| SG4 | COM | 3155 | TE | Telefon | X [1P0..1] | |
| | | | EM | E-Mail | X [1P0..1] | |
| | | | AJ | weiteres Telefon | X [1P0..1] | |
| | | | AL | Handy | X [1P0..1] | |
| | | | FX | Telefax | X [1P0..1] | |
| MP-ID Empfänger | | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, 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 | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | | |
| UNS | | | | | Muss | |
| UNS | 0081 | | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | | | | |
| SG5 | | | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Übermittlung von meteorologischen Daten | Bedingung |
|---|-----|------|--|---------------------------------|---|--|
| | | | Prüfidentifikator | | 13021 | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeichnung | | X [922] [554] | [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | | | | X | |
| SG6 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | | | | X | |
| SG6 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Versionsangabe | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | | | | X | |
| SG6 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | |
| lfd. Position | | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positionsnummer | | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | |
| SG9 | PIA | | | | X | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | Medium / 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 | 208 | Medium | X | |
| Mengenangaben | | | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Übermittlung von meteorologischen Daten | Bedingung |
|-------------------------|--|---|---|
| | Prüfidentifikator | 13021 | |
| SG10 QTY | | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 220 Wahrer Wert | X | |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [902] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| SG10 QTY 6411 | D54 Watt pro Quadratmeter MTS Meter pro Sekunde | X [98] X [99] | [98] Wenn SG9 PIA+5+SOL:Z08 vorhanden [99] Wenn SG9 PIA+5+WID:Z08 vorhanden |
| Beginn Messperiode | | | |
| SG10 | | Muss | |
| SG10 DTM | | | |
| SG10 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 | | Muss | |
| SG10 DTM | | | |
| 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 | |
| Nachrichten-Endesegment | | | |
| UNT | | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | |
| UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

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 Gasbeschaffheitsdaten

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschafftheit 13007 | Bedingung |
|------------------------|--|---------------------------|--|
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | |
| UNB | | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB 0002 | 3 Version 3 | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X [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 | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | |
| UNH | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| UNH 0065 | MSCON Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| UNH 0052 | D Entwurfs-Version | X | |
| UNH 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH 0051 | UN UN/CEFACT | X | |
| UNH 0057 | 2.4b Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | 221 Gasbeschaffheitsdaten | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [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 | |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|----------------------------|-----|------|--|--|--|
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13007 Gasbeschaffenhheitsdaten | X | |
| MP-ID Absender | | | | | |
| SG2 | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 GS1 | X | |
| | | | 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Ansprechpartner | | | | | |
| SG4 | | | | Kann | |
| SG4 | CTA | | | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC Informationsstelle | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | | |
| SG4 | | | | Muss | |
| SG4 | COM | | | | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 | COM | 3155 | TE Telefon | X [1P0..1] | |
| | | | EM E-Mail | X [1P0..1] | |
| | | | AJ weiteres Telefon | X [1P0..1] | |
| | | | AL Handy | X [1P0..1] | |
| | | | FX Telefax | X [1P0..1] | |
| MP-ID Empfänger | | | | | |
| SG2 | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 GS1 | X | |
| | | | 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | |
| UNS | | | | Muss | |
| UNS | | 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | | | |
| SG5 | | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | | | |
| SG6 | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 Meldepunkt | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeichnung | X ([951] (([32] ∧ [36]) ∨ ([35] ∧ [36])) ∧ [510]) ∨ ([950] ([32] ∧ [33]) ∧ [514])) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|--|--|----------------------------|--|
| | | | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 | | | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 | | | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Versionsangabe SG6 | | | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 293 Fertigstellungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM 2379 | 304 CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | |
| Ild. Position SG9 | | | |
| SG9 LIN | | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation SG9 | | | |
| SG9 PIA | | Muss | |
| SG9 PIA 4347 | 5 Produktidentifikation | X | |
| SG9 PIA 7140 | Medium / 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 | |
| Mengenangaben | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|-----------------------------|--|--|--|
| SG10 | | Muss | |
| SG10 QTY | | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert 201 Vorschlagswert 20 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 Messperiode | | | |
| SG10 | | Muss | |
| SG10 DTM | | Muss | |
| SG10 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 | | Muss | |
| 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 | |
| Ersatzwertbildungsverfahren | | | |
| SG10 | | Muss | |
| 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 Ersatzwertbildungsverfahren | X | |
| SG10 STS 9013 | Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht) | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|---|---|--|---|
| | Z90 Messwertnachbildung aus geeichten Werten | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z91 Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z92 Interpolation | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z93 Haltewert | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z94 Bilanzierung Netzabschnitt | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z95 Historische Messwerte | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | ZQ8 Aufteilung | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | ZQ9 Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | ZR0 Umgangs- und Korrekturmengen | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| <hr/> | | | |
| 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 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 [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z75 Kommunikationsstörung | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z76 Netzausfall | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z78 Gerätewechsel | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z82 Unsicherheit Messung | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] | |
| | Z99 Mengenumwertung unvollständig | X [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZA1 Messwert unplausibel | X [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |
| | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1] | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|---|--|--|--|
| | | [8PO..1] | |
| | ZA5 Änderung der Berechnung | X [4PO..1] ∨ [5PO..1] ∨ [6PO..1] ∨ [7PO..1] ∨ [8PO..1] | |
| | ZA6 Umbau der Messlokation | X [4PO..1] ∨ [5PO..1] ∨ [6PO..1] ∨ [7PO..1] ∨ [8PO..1] | |
| | ZA7 Datenbearbeitungsfehler | X [4PO..1] ∨ [5PO..1] ∨ [6PO..1] ∨ [7PO..1] ∨ [8PO..1] | |
| | ZA8 Brennwertkorrektur | X [4PO..1] ∨ [5PO..1] ∨ [6PO..1] ∨ [7PO..1] ∨ [8PO..1] | |
| | ZA9 Z-Zahl-Korrektur | X [4PO..1] ∨ [5PO..1] ∨ [6PO..1] ∨ [7PO..1] ∨ [8PO..1] | |
| | ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4PO..1] ∨ [5PO..1] ∨ [6PO..1] ∨ [7PO..1] ∨ [8PO..1] | |
| | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4PO..1] ∨ [7PO..1] ∨ [8PO..1] | |
| | ZR1 Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät | X [4PO..1] ∨ [6PO..1] ∨ [7PO..1] ∨ [8PO..1] | |
| | ZR2 gestörte Werte | X [4PO..1] ∨ [6PO..1] ∨ [7PO..1] ∨ [8PO..1] | |
| | ZR3 Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten | X [4PO..1] ∨ [6PO..1] ∨ [7PO..1] ∨ [8PO..1] | |
| | ZR4 Konsistenz- und Synchronprüfung | X [4PO..1] ∨ [6PO..1] ∨ [7PO..1] ∨ [8PO..1] | |
| <hr/> | | | |
| Grund der Ersatzwertbildung SG10 SG10 STS | | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS 9015 | Z40 Grund der Ersatzwertbildung | X | |
| SG10 STS 9013 | Z74 kein Zugang | X [4PO..1] | |
| | Z75 Kommunikationsstörung | X [4PO..1] | |
| | Z76 Netzausfall | X [4PO..1] | |
| | Z78 Gerätewechsel | X [4PO..1] | |
| | Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4PO..1] | |
| | Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt | X [4PO..1] | |
| | Z82 Unsicherheit Messung | X [4PO..1] | |
| | Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk | X [4PO..1] | |
| | Z99 Mengenumwertung unvollständig | X [4PO..1] | |
| | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4PO..1] | |
| | ZA1 Messwert unplausibel | X [4PO..1] | |
| | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X [4PO..1] | |
| | ZA5 Änderung der Berechnung | X [4PO..1] | |
| | ZA6 Umbau der Messlokation | X [4PO..1] | |
| | ZA7 Datenbearbeitungsfehler | X [4PO..1] | |
| | ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4PO..1] | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|--|--|----------------------------|--|
| | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P0..1] | |
| | ZR1 Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät | X [4P0..1] | |
| | ZR2 gestörte Werte | X [4P0..1] | |
| | ZR3 Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten | X [4P0..1] | |
| | ZR4 Konsistenz- und Synchronprüfung | X [4P0..1] | |
| 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-Endesegment UNT | | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

10 Marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

10.1 Übertragung marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas

Tabellenspalte = marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMA) 13013

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

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

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

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

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---|----------------------------------|-----------|
| Gas | NB an LF | marktllokationsscharfe Allokationsliste | ID der Marktllokation | --- |

10.2 Übertragung marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

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

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

Sollen Daten von mehreren Marktllokationen 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 Marktllokation | --- |
| Strom | ÜNB an NB | bilanzierte Menge | ID der Marktllokation | --- |

10.3 Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|-------------------------------|---|---|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13013 | 13014 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | |
| UNB | | Muss | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | |
| UNB 0002 | 3 Version 3 | X | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X [918] | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB 0026 | EM Energiemenge | X | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | |
| UNH | | Muss | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| UNH 0065 | MSCON Bericht über den S Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | X | |
| UNH 0052 | D Entwurfs-Version | X | X | |
| UNH 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | X | |
| UNH 0051 | UN UN/CEFACT | X | X | |
| UNH 0057 | 2.4b Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g | X | X | |
| UNH 0068 | Allgemeine Zuordnungs-Referenz | Soll [22] | | [22] Wenn Aufteilung vorhanden |
| UNH 0070 | Übermittlungsfolgennummer | X | | |
| UNH 0073 | C Beginn F Ende | Muss [23] Soll [24] | | [23] Wenn UNH DE0070 mit 1 vorhanden [24] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsnummer |
| Beginn der Nachricht | | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|--|---|---|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13013 | 13014 | |
| BGM | | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | Z23 Bilanzierte Menge (MMMA) | | X | |
| | Z24 Allokationsliste (MMMA) | X | | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Referenzangaben | | | | |
| SG1 | | Muss | Muss [81] \wedge [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 | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, 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. |
| Versionsangabe marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | | | | |
| SG1 | | | | |
| SG1 DTM | | Muss | | |
| SG1 DTM 2005 | 293 Fertigstellungsdatum/- zeit | X | | |
| SG1 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG1 DTM 2379 | 304 CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | | |
| Prüfidentifikator | | | | |
| SG1 | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13013 Marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | X | | |
| | 13014 Marktllokationsscharfe | | X | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|----------------------------|-----|-------------|--|--|--|-----------------------------------|
| | | | Prüfidentifikator | 13013 | 13014 | |
| | | | bilanzierte Menge (MMMA) | | | |
| MP-ID Absender | | | | | | |
| SG2 | | | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [118] | X | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X X | X X | |
| Ansprechpartner | | | | | | |
| SG4 | | | | Kann | Kann | |
| SG4 CTA | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC Informationsstelle | X | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | X | |
| Kommunikationsverbindung: | | | | | | |
| SG4 | | | | Muss | Muss | |
| SG4 COM | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | X | |
| SG4 | COM | 3155 | TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax | X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] | X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] | |
| MP-ID Empfänger | | | | | | |
| SG2 | | | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [118] | X | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X X | X X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | | |
| UNS | | | | Muss | Muss | |
| UNS 0081 | | | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | |
| Name und Adresse | | | | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|-----------------------|---|---|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13013 | 13014 | |
| SG5 | | Muss | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | X | |
| Identifikationsangabe | | | | |
| SG6 | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Meldepunkt | X | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X [950] [514] | X [950] [514] | [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation [950] Format: Marktllokations-ID |
| Bilanzierungsmonat | | | | |
| SG6 | | | | |
| SG6 DTM | | Muss | | |
| SG6 DTM 2005 | 492 Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode | X | | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | | |
| SG6 DTM 2379 | 610 CCYYMM | X | | |
| Ild. Position | | | | |
| SG9 | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | |
| SG9 | | | | |
| SG9 PIA | | Muss | Muss | |
| SG9 PIA 4347 | 5 Produktidentifikation | X | X | |
| SG9 PIA 7140 | Medium / 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 | Z02 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl | X | X | |
| Mengenangaben | | | | |
| SG10 | | Muss | Muss | |
| SG10 QTY | | Muss | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) | X | X | |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [902] \wedge [906] | X [902] \wedge [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|-------------------------|---|---|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13013 | 13014 | |
| SG10 | | | | |
| SG10 DTM | | | | Muss |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | | | X |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [UB3] \wedge [495] | [495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| 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 [UB3] \wedge [495] | [495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | | | X |
| Leistungsperiode | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 DTM | | | | Muss |
| SG10 DTM 2005 | 306 Leistungsperiode | X | | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | | |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | | |
| Nachrichten-Endesegment | | | | |
| UNT | | Muss | | Muss |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | | X |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | | X |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | |
| UNZ | | Muss | | Muss |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | | X |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | | X |

11 Werte nach Typ 2

11.1 Übermittlung Werte nach Typ 2

Tabellenspalte = Werte nach Typ 2 13027

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

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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

11.2 Anwendungsübersicht Werte nach Typ 2

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Werte nach Typ 2 13027 | Bedingung |
|-------------------------------|--|---------------------------|--|
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | |
| UNB | | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB 0002 | 3 Version 3 | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X [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 | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | |
| UNH | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| UNH 0065 | MSCON Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| UNH 0052 | D Entwurfs-Version | X | |
| UNH 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH 0051 | UN UN/CEFACT | X | |
| UNH 0057 | 2.4b Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | Z83 Werte nach Typ 2 | X | |
| BGM 1004 | Dokumentenummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [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 | |
| Referenzangaben | | | |
| SG1 | | Muss | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Werte nach Typ 2 13027 | Bedingung |
|----------------------------|--|--|---|
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X [574] | [574] Hinweis: Wert aus BGM DE1004 der ORDERS mit der die Bestellung der Werte nach Typ 2 erfolgt ist |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13027 Werte nach Typ 2 | X | |
| MP-ID Absender | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Ansprechpartner | | | |
| SG4 | | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | |
| SG4 | | | |
| SG4 COM | | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax | X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung Prüfidentifikator | | Werte nach Typ 2 13027 | Bedingung |
|-----------------------|-----|------|-----------------------------------|-----------------------|---|---|
| | | | | | | einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeichnung | | X ([950] ([514] v [518])) v ([951] [510]) v ([960] [575]) | [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marklokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [575] Hinweis: Verwendung der ID der Netzlokation [950] Format: Marklokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung [960] Format: Netzlokations-ID |
| lfd. Position | | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positionsnummer | | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | Medium / 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 | |
| Mengenangaben | | | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | |
| SG10 | QTY | | | | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 220 | Wahrer Wert | X | |
| | | | 67 | Ersatzwert | X | |
| | | | Z18 | Vorläufiger Wert | X | |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X [902] ^ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | | | |
| SG10 | | | | | | |
| SG10 | DTM | | | | Muss [147] ^ [148] | [147] Wenn in derselben S9 LIN das SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) nicht vorhanden ist. [148] Wenn es bei dem zu übermittelnden Wert um einen Wert in einem Zeitintervall handelt. |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Werte nach Typ 2 13027 | Bedingung |
|-------------------------|---|---------------------------|---|
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss [149] | [149] Wenn in derselben S9 LIN das SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) vorhanden ist. |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Nutzungszeitpunkt | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss [145] \wedge [146] | [145] Wenn in derselben S9 LIN das SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) nicht vorhanden ist. [146] Wenn es bei dem zu übermittelnden Wert um einen Wert zu einem Zeitpunkt handelt. |
| SG10 DTM 2005 | 7 Gültigkeitsdatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Nachrichten-Endesegment | | | |
| UNT | | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | |
| UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

12 Stornierung / Korrektur von Werten

12.1 Stornierung von Werten

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

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

12.2 Korrektur von Werten

Es gibt drei Arten von Korrekturen:

- Variante 1: die Stornierung und Neuversand
- Variante 2: die Überschreibung von Werten
- Variante 3: den Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht

Variante 1: Stornierung und Neuversand

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

Variante 2: Überschreibung von Werten

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

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

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

12.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall

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

| Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde | Korrekturvariante | Korrekturgrund 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. |
| Energienmenge Gas (Prüfidentifikator 13009) | Stornierung und Neuversand | Ja | Auf Ebene der Messlokation: Bei der Korrektur von „Korrekturenergienmengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind. Hinweis: Bei „Korrekturenergienmengen“, 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 ihrer 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 | -- |
| Energienmenge u. Leistungsmaximum (Prüfidentifikator 13016) | Stornierung und Neuversand | Ja | -- |
| Zählerstand Strom (Prüfidentifikator 13017) | Stornierung und Neuversand | Ja | -- |
| Lastgang Messlokation, Netzgangzeitreihe, Netzkoppelpunkt, Netzlokation (Prüfidentifikator 13018) | Überschreibung von Werten | Ja | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Energienmenge Strom (Prüfidentifikator 13019) | Stornierung und Neuversand | Ja | Auf Ebene der Messlokation: |

² Die Angabe des Korrekturgrundes erfolgt beim Versand der korrigierten Werte.

| Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde | Korrekturvariante | Korrekturgrund ist anzugeben ² | Bemerkung |
|---|----------------------------|---|--|
| | | | 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. |
| Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe (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 Ausfallarbeitssummenzeitreihe (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-Überführungszeitreihe 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. |
| Werte nach Typ 2 (Prüfidentifikator 13027) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |

12.4 Anwendungsübersicht Stornierung

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Messwert Storno | Bedingung |
|------------------------|-------------------|--|-----------------|---|
| | Prüfidentifikator | | 13006 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | |
| UNB | | | Muss | |
| UNB | 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB | 0002 | 3 Version 3 | X | |
| UNB | 0004 | MP-ID Absender | X | |
| UNB | 0007 | 14 GS1 | X | |
| | | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| UNB | 0010 | MP-ID Empfänger | X | |
| UNB | 0007 | 14 GS1 | X | |
| | | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| UNB | 0017 | Datum der Erstellung | X | |
| UNB | 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | |
| UNB | 0020 | Datenaustauschreferenz | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB | 0026 | EM Energiemenge | X | |
| | | VL Verrechnungsliste, Zählerstand | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | |
| UNH | | | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| UNH | 0065 | MSCONS Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| UNH | 0052 | D Entwurfs-Version | X | |
| UNH | 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH | 0051 | UN UN/CEFACT | X | |
| UNH | 0057 | 2.4b Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | |
| BGM | | | Muss | |
| BGM | 1001 | 7 Prozessdatenbericht | X | [547] Hinweis: Der Code 270 ist nur zu nutzen, wenn ein Lieferschein, der vor dem 1.4. 2021 erstellt wurde, storniert wird. |
| | | 270 Lieferschein | X [547] | |
| | | 227 Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn | X | |
| | | 228 Energiemenge und Leistungsmaximum | X | |
| | | 241 Lieferschein Grund- / Arbeitspreis | X | |
| | | 242 Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis | X | |
| | | | | |
| BGM | 1004 | Dokumentnummer | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Messwert Storno | Bedingung |
|--------------------------|-------------------|---|-----------------|--|
| | Prüfidentifikator | | 13006 | |
| BGM 1225 | 1 | Storno | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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 | |
| Referenzangaben | | | | |
| SG1 | | | Muss | |
| SG1 RFF | | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | ACW | Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht | X | |
| SG1 RFF 1154 | | Referenz, Identifikation | X [532] | [532] Hinweis: Wert aus BGM+7/Z27/Z28/270/Z41/Z42 DE1004 der MSCONS Nachricht die storniert wird |
| Prüfidentifikator | | | | |
| SG1 | | | Muss | |
| SG1 RFF | | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13006 | Messw. Storno | X | |
| MP-ID Absender | | | | |
| SG2 | | | Muss | |
| SG2 NAD | | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 | GS1 | X | |
| | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | 332 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Ansprechpartner | | | | |
| SG4 | | | Kann | |
| SG4 CTA | | | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | |
| SG4 | | | Muss | |
| SG4 COM | | | | |
| SG4 COM 3148 | | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE | Telefon | X [1P0..1] | |
| | EM | E-Mail | X [1P0..1] | |
| | AJ | weiteres Telefon | X [1P0..1] | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | | Messwert Storno 13006 | Bedingung |
|----------------------------|-----------------------------------|--|---|--|
| | AL | Handy | X [1P0..1] | |
| | FX | Telefax | X [1P0..1] | |
| MP-ID Empfänger | | | | |
| SG2 | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | X |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 GS1 | X |
| | | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | | 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | |
| | UNS | | Muss | |
| | UNS | 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X |
| Name und Adresse | | | | |
| SG5 | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP Lieferanschrift | X |
| Identifikationsangabe | | | | |
| SG6 | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 Meldepunkt | X |
| Nachrichten-Endesegment | | | | |
| | UNT | | Muss | |
| | UNT | 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X |
| | UNT | 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | |
| | UNZ | | Muss | |
| | UNZ | 0036 | Datenaustauschzähler | X |
| | UNZ | 0020 | Datenaustauschreferenz | X |

13 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.

13.1 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 (Wechselergebnis) |
| 2 | Lieferende / Abmeldeanfrage | NB/LF/ an MSB Marktlokation falls erforderlich: | Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselergebnis) |

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 Messlokalationen notwendig sind, bei denen er nicht der MSB an der Messlokation ist, hat er ebenfalls eine Bestellung ggü. den abweichenden MSB an der Messlokation durchzuführen.

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

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

| lfd. Nr. | 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 Marktllokation MSB der Marktllokation 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 Marktllokation MSB der Marktllokation 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 Marktllokation | Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn | Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29 DTM+7) | -- |

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

⁵ wenn der Wert an den ursprünglichen Besteller übermittelt wird.

| 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) |
|----------|---|---|--|---|--------------------------------|---|
| | | MSB der Marktklokation an NB/LF | mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist | ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | | |

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 Besteller (NB/LF/MSB) | Empfänger ist berechnete Markttrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktklokation? |
|----------|---|--|--|---|
| 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: Ist 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). 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). | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktklokation |
| 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 | -- |

13.2 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 Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marklokation an NB/LF | -- | bei wahren Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt zu dem der Messwert zu nutzen ist Hinweis: Muss einem Zeitpunkt aus "Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) und Turnusablesintervall des MSB (Strom)" entsprechen. | -- |

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

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 berechnete Markttrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlotation? |
|----------|---|--|--|
| 4 | Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis beim Empfänger ergibt sich aus dem ausgetauschten Stammdatum "Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) und Turnusablesintervall des MSB (Strom)". | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlotation |

13.3 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 Marklokation an NB/LF | MSB an der Messlokation ist MSB an der Marklokation: 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 Marklokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marklokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden von MSB an der Marklokation 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 UTILMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind | Zeitpunkt zu dem die Änderung der Parametrierung tatsächlich stattgefunden hat |
| 6 | Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Parametrierung) | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marklokation an NB/LF | MSB an der Messlokation ist MSB an der Marklokation: 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 Marklokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marklokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden von MSB an der Marklokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD | -- | Zeitpunkt aus der UTILMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind. Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig. | Zeitpunkt zu dem die Änderung der Parametrierung tatsächlich stattgefunden hat |

⁷ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marklokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marklokation 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) |
|----------|---|---|--|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| | | | mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | | | |

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 berechnete Markttrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Markttlokation? |
|----------|---|--|---|
| 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)). | -- |
| 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 Markttlokation |

13.4 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) | Gerätewechsel ist durchgeführt und: |

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Ereignis |
|----------|---|--|
| | Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | 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 Marklokation an NB/LF | MSB an der Messlokation ist MSB an der Marklokation: 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 Marklokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marklokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | -- | Zeitpunkt aus der UTILMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind | Zeitpunkt zu dem der Einbau des Gerätes tatsächlich stattgefunden hat. |

⁸ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marklokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marklokation 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 ⁸ | Referenz SG1 RFF+AGI | Ablesedatum (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7) | Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60) |
|----------|---|---|--|-----------------------------|--|--|
| | | | von MSB an der Marktlotation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | | | |
| 8 | Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marktlotation MSB der Marktlotation an NB/LF | MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlotation: 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 Marktlotation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlotation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden von MSB an der Marktlotation 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 UTILMD (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. |

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 berechnete Markttrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlotation? |
|----------|---|--|--|
| 7 | Gerätewechsel (Wert des eingebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | 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 berechnete Markttrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktllokation? |
|----------|---|--|---|
| 8 | Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | 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 Marktllokation |

13.5 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 Beginn Zeitpunkt der Zuordnung) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel. | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marklokation an NB/LF | -- | bei wahren 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. | -- |
| 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 Marklokation an NB/LF | -- | bei wahren 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

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

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

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Empfänger ist berechnete Markttrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktllokation? |
|----------|--|--|---|
| 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) 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). | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktllokation |

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

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

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

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

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

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

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

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

13.7 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 Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktllokation. | MSB an der Marktllokation an MSB an der Messlokation | Bestellung ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z47 (Abgrenzung) |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

| lfd. Nr. | Ereignis | Kommunikation des Wertes von | Referenz SG1 RFF+AGI | Ablesedatum (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7) | Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60) |
|----------|--|--|---|--|---------------------------------------|---|
| 12 | Abgrenzung Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktllokation. | MSB an der Messlokation an MSB an der Marktllokation | 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 berechnete Markttrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktllokation? |
|----------|--|--|--|---|
| 12 | Abgrenzung Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktllokation. | 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 | -- |

14 Änderungshistorie

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|---|--|---|---------------------|
| | | Bisher | Neu | | |
| 24187 | Kapitel 6.3.4 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom) | <p>[...]</p> <p>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 Marktkationen deren Bilanzierungsgrundlage RLM ist bzw. GPKE Kapitel 6.1 Use-Case: Übermittlung der bisher gemessenen Arbeits- und Leistungswerte.</p> <p>[...]</p> | <p>[...]</p> <p>Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung notwendiger Bewegungsdaten gemäß Netznutzungsvertrag und den Umgang mit Arbeit und Leistung bei unterjährigem Lieferantenwechsel von Marktkationen deren Bilanzierungsgrundlage RLM ist bzw. GPKE Kapitel 6.1 Use-Case: Übermittlung der bisher gemessenen Arbeits- und Leistungswerte.</p> <p>[...]</p> | Die genannte Stelle im Netznutzungsvertrag ist nicht mehr korrekt. Die Angabe des Paragraphen und Absatzes aus dem Netznutzungsvertrag, wird daher entfernt, da diese sich ggf. ändern können. | Fehler (29.09.2023) |
| 24520 | Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017, SG6 LOC+172 Identifikationsangabe, DE3225 | <p>X [951] [131] \wedge [510]</p> <p>Bedingung:</p> <p>[131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden</p> <p>[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation</p> <p>[951] Format: Zählpunktbezeichnung</p> | <p>M [131] \wedge ([951] \wedge [510])</p> <p>Bedingung:</p> <p>[131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden</p> <p>[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation</p> <p>[951] Format: Zählpunktbezeichnung</p> | <p>Präzisierung, Anpassung der Notation: Das DE3225 in der SG6 LOC+172 Identifikationsangabe ist nur zu füllen, sofern das RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden ist. Ist eine Konfigurations-ID vorhanden, ist das DE3225 in der SG6 LOC+172 (Identifikationsangabe) nicht zu füllen.</p> <p>Hinweis: Aufgrund der Nachrichtenstruktur der MSCONS ist es erforderlich, dass die Angabe der SG6 LOC erfolgt, es wird jedoch bei Verwendung der Konfigurations-ID das DE3225 in der SG6 LOC nicht gefüllt.</p> | Fehler (29.09.2023) |
| 24188 | Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017, SG7 RFF+MG Gerätenummer, DE1154 | <p>X [565]</p> <p>Bedingung:</p> <p>[565] Hinweis: Wenn der Wert aus einem iMS übermittelt wird, ist hier die Gerätenummer des Smartmeter-Gateway einzutragen.</p> | <p>X</p> <p>Bedingung:</p> <p>--</p> | Die Bedingung [565] ist hier zu löschen, da das Segment SG7 nicht genutzt wird, wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) vorhanden (siehe Bedingung [131]). | Fehler (29.09.2023) |
| 24521 | Kapitel 6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen | <p>X ([951] [131] \wedge [510] \wedge [522]) \vee ([950] [514] \wedge ([523] \vee [525]))</p> | <p>M [131] \wedge ([951] \wedge [510] \wedge [522]) \vee ([950] \wedge [514] \wedge ([523] \vee [525]))</p> | Präzisierung, Anpassung der Notation: Das DE3225 in der SG6 LOC+172 Identifikationsangabe ist | Fehler (29.09.2023) |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|--|---|---|--|---------------------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | Strom, Prüfidentifikator 13019, SG6 LOC+172 Identifikationsangabe, DE3225 | Bedingung: [131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung. [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 | Bedingung: [131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung. [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 | nur zu füllen, sofern das RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden ist. Ist eine Konfigurations-ID vorhanden, ist das DE3225 in der SG6 LOC+172 (Identifikationsangabe) nicht zu füllen. Die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Mess-werten erfolgt mittels Angabe der Konfigurations-ID und der OBIS-Kennzahl, wenn die vorherigen Zählerstände auf dieser Basis kommuniziert wurden, oder mittels Angabe der Zählpunktbezeichnung der O-BIS-Kennzahl, wenn diese vorherigen Zählerstände auf dieser Basis kommuniziert wurden. Hinweis: Aufgrund der Nachrichtenstruktur der MSCONS ist es erforderlich, dass die Angabe der SG6 LOC erfolgt, es wird jedoch bei Verwendung der Konfigurations-ID das DE3225 in der SG6 LOC nicht gefüllt. | |
| 24189 | Kapitel 6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom, Prüfidentifikator 13019, SG10 QTY Mengenangaben, DE6060 | $X ([902] \wedge [906] [46]) \vee ([910] \wedge [906] [62])$ Bedingung: [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 | $X ([902] \wedge [906] [46]) \vee ([910] \wedge [906] [62]) \vee ([910] \wedge [906] [144])$ Bedingung: [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [144] Wenn Wert in SG7 RFF+AGK DE1154 (Konfigurations-ID) vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 | Der Anwendungsfall 13019 Energiemenge (Strom) wird für die Übermittlung von Korrekturenergiemengen genutzt. Bei einem iMS wird die Konfigurations-ID im SG7 RFF+AGK angegeben. Dieser Identifikator fehlte bei den Bedingungen im Datenelement zur Übermittlung der Korrekturenergiemenge, welcher nun ergänzt wurde. | Fehler (29.09.2023) |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|---|---|--|---------------------|
| | | Bisher | Neu | | |
| 24190 | Kapitel 6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom, Prüfidentifikator 13019, SG10 DTM+163 Beginn Messperiode, DE2380 | $X ((([UB1] \wedge [119]) \vee ([931] [38])) \wedge [495])$ Bedingung: [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 \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 | $X ((([UB1] \wedge [119]) \vee ([931] [38]) \vee ([931] [144])) \wedge [495])$ Bedingung: [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [119] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Marktlokation angegeben ist [144] Wenn Wert in SG7 RFF+AGK DE1154 (Konfigurations-ID) vorhanden [495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 | Der Anwendungsfall 13019 Energiemenge (Strom) wird für die Übermittlung von Korrekturenergiemengen genutzt. Bei einem iMS wird die Konfigurations-ID im SG7 RFF+AGK angegeben. Dieser Identifikator fehlte bei den Bedingungen im Datenelement zur Übermittlung des Beginn Messperiode, welcher nun ergänzt wurde. | Fehler (29.09.2023) |
| 24191 | Kapitel 6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom, Prüfidentifikator 13019, SG10 DTM+164 Ende Messperiode, DE2380 | $X ((([UB1] \wedge [119]) \vee ([931] [38])) \wedge [495])$ Bedingung: [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 \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 | $X ((([UB1] \wedge [119]) \vee ([931] [38]) \vee ([931] [144])) \wedge [495])$ Bedingung: [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [119] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Marktlokation angegeben ist [144] Wenn Wert in SG7 RFF+AGK DE1154 (Konfigurations-ID) vorhanden [495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 | Der Anwendungsfall 13019 Energiemenge (Strom) wird für die Übermittlung von Korrekturenergiemengen genutzt. Bei einem iMS wird die Konfigurations-ID im SG7 RFF+AGK angegeben. Dieser Identifikator fehlte bei den Bedingungen im Datenelement zur Übermittlung des Ende Messperiode, welcher nun ergänzt wurde. | Fehler (29.09.2023) |
| 24553 | Kapitel 11.2 Anwendungsübersicht Werte nach Typ 2, Prüfidentifikator 13027, SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt | DTM Muss [145] \wedge [146] DE2005 7 Gültigkeitsdatum/-zeit X DE2380 X [931] [495] DE2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X Bedingung: [145] Wenn in derselben S9 LIN das SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) nicht vorhanden ist. | DTM Muss [145] \wedge [146] DE2005 7 Gültigkeitsdatum/-zeit X DE2380 X [931] [495] DE2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X Bedingung: [145] Wenn in derselben S9 LIN das SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) nicht vorhanden ist. | Da unter anderem bei einem Zählerstandgang für einen Zählerstand nur ein Zeitstempel und kein Zeitintervall anzugeben ist, wird hierfür das SG10 DTM+7 in diesem Anwendungsfall aufgenommen. | Fehler (29.09.2023) |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|--|--|---|---------------------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | | <p>[146] Wenn es bei dem zu übermittelnden Wert um einen Wert zu einem Zeitpunkt handelt.</p> <p>[495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein</p> <p>[931] Format: ZZZ = +00</p> <p>nicht vorhanden</p> | <p>[146] Wenn es bei dem zu übermittelnden Wert um einen Wert zu einem Zeitpunkt handelt.</p> <p>[495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein</p> <p>[931] Format: ZZZ = +00</p> <p>vorhanden</p> | | |
| 24554 | Kapitel 11.2 Anwendungsübersicht Werte nach Typ 2, Prüfidentifikator 13027, SG10 DTM+163 Beginn Messperiode | <p>DTM Muss</p> <p>DE2005 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit</p> <p>DE2380 X [931] [495]</p> <p>DE2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X</p> <p>Bedingung:</p> <p>[495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein</p> <p>[931] Format: ZZZ = +00</p> | <p>DTM Muss [147] \wedge [148]</p> <p>DE2005 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit</p> <p>DE2380 X [931] [495]</p> <p>DE2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X</p> <p>Bedingung:</p> <p>[147] Wenn in derselben S9 LIN das SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) nicht vorhanden ist.</p> <p>[148] Wenn es bei dem zu übermittelnden Wert um einen Wert in einem Zeitintervall handelt.</p> <p>[495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein</p> <p>[931] Format: ZZZ = +00</p> | Da unter anderem bei einem Zählerstandsgang für einen Zählerstand nur ein Zeitstempel und kein Zeitintervall anzugeben ist, wird hierfür das SG10 DTM+7 in diesem Anwendungsfall aufgenommen und die Bedingungen für das DTM+163 angepasst. | Fehler (29.09.2023) |
| 24555 | Kapitel 11.2 Anwendungsübersicht Werte nach Typ 2, Prüfidentifikator 13027, SG10 DTM+164 Ende Messperiode | <p>DTM Muss</p> <p>DE2005 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit X</p> <p>DE2380 X [931] [495]</p> <p>DE2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X</p> <p>Bedingung:</p> <p>[495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein</p> <p>[931] Format: ZZZ = +00</p> | <p>DTM Muss [149]</p> <p>DE2005 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit X</p> <p>DE2380 X [931] [495]</p> <p>DE2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X</p> <p>Bedingung:</p> <p>[149] Wenn in derselben S9 LIN das SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) vorhanden ist.</p> <p>[495] Der Zeitpunkt muss \leq dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein</p> | Da unter anderem bei einem Zählerstandsgang für einen Zählerstand nur ein Zeitstempel und kein Zeitintervall anzugeben ist, wird hierfür das SG10 DTM+7 in diesem Anwendungsfall aufgenommen und die Bedingungen für das DTM+164 angepasst. | Fehler (29.09.2023) |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|-----|------------|-------------------------|---------------------|--------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | | | [931] Format: ZZZ = +00 | | |