

EDI@Energy MSCONS Anwendungshandbuch

Bericht über die Lieferung von Daten zu Energienmengen

| | |
|--------------------|-------------|
| Version: | 3.0 |
| Stand MIG: | MSCONS 2.3c |
| Publikationsdatum: | 01.04.2021 |
| Autor: | BDEW |

Inhaltsverzeichnis

| | | |
|------------|--|-----------|
| 1 | Anwendungsbeschreibung..... | 6 |
| 2 | Ausprägungen von MSCONS Nachrichten | 7 |
| 3 | Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung..... | 8 |
| 3.1 | Sommer / Winter | 8 |
| 3.2 | Winter / Sommer | 9 |
| 4 | Zählerstände und Energiemengen | 10 |
| 4.1 | Generelles zur Übertragung von Zählerständen..... | 10 |
| 4.2 | Generelles zur Übertragung von Energiemengen..... | 11 |
| 4.2.1 | Übertragung von Einzelwerten für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) Strom und Gas von NB an LF | 12 |
| 4.3 | Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom..... | 13 |
| 4.3.1 | Übertragung von Zählerständen Strom | 13 |
| 4.3.2 | Übertragung von Energiemengen Strom | 13 |
| 4.3.3 | Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom..... | 14 |
| 4.3.4 | Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom) | 14 |
| 4.3.5 | Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle..... | 15 |
| 4.3.5.1 | Zählerstand Strom..... | 15 |
| 4.3.5.2 | Energiemenge Strom..... | 15 |
| 4.3.5.3 | Energiemenge und Leistungsmaximum Strom | 17 |
| 4.3.5.4 | Arbeit und Leistungsmaximum Kalenderjahr vor Lieferbeginn..... | 18 |
| 4.3.6 | Anwendungsübersicht Zählerstand Strom..... | 19 |
| 4.3.7 | Anwendungsübersicht Energiemengen Strom..... | 25 |
| 4.4 | Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas | 36 |
| 4.4.1 | Übertragung von Zählerständen Gas | 36 |
| 4.4.2 | Übertragung von Energiemengen Gas | 36 |
| 4.4.3 | Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle..... | 37 |
| 4.4.3.1 | Zählerstand Gas..... | 37 |
| 4.4.3.2 | Energiemenge Gas..... | 37 |
| 4.4.4 | Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas | 38 |
| 5 | Lastgänge | 46 |

| | | |
|------------|--|-----------|
| 5.1 | Generelles zur Übertragung von Lastgängen | 46 |
| 5.2 | Lastgang Strom | 46 |
| 5.2.1 | Übertragung von Lastgängen Strom | 46 |
| 5.2.2 | Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle..... | 46 |
| 5.2.2.1 | Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt | 46 |
| 5.2.2.2 | Lastgang Marktlokation, Tranche | 48 |
| 5.2.3 | Anwendungsübersicht Lastgang Strom | 50 |
| 5.3 | Lastgang Gas..... | 56 |
| 5.3.1 | Übertragung von Lastgängen Gas | 56 |
| 5.3.2 | Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für den Anwendungsfall Lastgang Gas | 56 |
| 5.3.3 | Anwendungsübersicht Lastgang Gas | 58 |
| 6 | Übertragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0..... | 65 |
| 6.1 | Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | 65 |
| 6.1.1 | Übertragung Normiertes Profil | 65 |
| 6.1.2 | Übertragung Profilschar..... | 65 |
| 6.1.3 | Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung..... | 65 |
| 6.1.4 | Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle..... | 65 |
| 6.1.4.1 | Normiertes Profil..... | 65 |
| 6.1.4.2 | Profilschar..... | 66 |
| 6.1.4.3 | Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung..... | 66 |
| 6.1.5 | Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung..... | 67 |
| 6.2 | Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen | 71 |
| 6.3 | Bilanzkreissummen und Ausfallarbeitssummen | 73 |
| 6.3.1 | Übertragung Bilanzkreissummen | 73 |
| 6.3.2 | Übertragung Ausfallarbeitssummen | 73 |
| 6.3.3 | Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle..... | 74 |
| 6.3.3.1 | Bilanzkreissumme | 74 |
| 6.3.3.2 | Ausfallarbeitssummenzeitreihe an LF..... | 74 |
| 6.3.4 | Anwendungsübersicht Bilanzkreissummen und Ausfallarbeitssummen | 76 |
| 6.4 | Überführungszeitreihen..... | 80 |
| 6.4.1 | Übertragung EEG-Überführungszeitreihen..... | 80 |
| 6.4.2 | Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit..... | 80 |

| | | |
|------------|---|------------|
| 6.4.3 | Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe | 80 |
| 6.4.4 | Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle..... | 80 |
| 6.4.4.1 | EEG-Überführungs-Zeitreihe | 80 |
| 6.4.4.2 | EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit | 80 |
| 6.4.4.3 | Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe | 81 |
| 6.4.5 | Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen | 82 |
| 6.4.6 | Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe | 86 |
| 6.5 | Einzelzeitreihe im Rahmen Redispatch 2.0 | 90 |
| 6.5.1 | Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | 90 |
| 6.5.2 | Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle..... | 90 |
| 6.5.3 | Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0 | 92 |
| 6.6 | Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0..... | 96 |
| 6.6.1 | Übermittlung Meteorologische Daten | 96 |
| 6.6.2 | Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle..... | 96 |
| 6.6.3 | Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 | 97 |
| 7 | Gasbeschaffenheit..... | 101 |
| 7.1 | Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten | 101 |
| 7.2 | Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Gasbeschaffenheitsdaten..... | 101 |
| 7.3 | Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten..... | 102 |
| 8 | marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas | 107 |
| 8.1 | Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas..... | 107 |
| 8.2 | Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas | 107 |
| 8.3 | Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle | 107 |
| 8.3.1 | Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)..... | 107 |
| 8.3.2 | Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA) | 108 |
| 8.4 | Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas..... | 109 |
| 9 | Stornierung / Korrektur von Werten..... | 114 |

| | |
|---|------------|
| 9.1 Stornierung von Werten | 114 |
| 9.2 Korrektur von Werten | 114 |
| 9.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall ... | 115 |
| 9.4 Anwendungsübersicht Stornierung | 118 |
| 10 Information zur Einführung der UTC-Zeit in allen EDIFACT-Formaten | 121 |
| 11 Änderungshistorie | 122 |

1 Anwendungsbeschreibung

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

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

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

2 Ausprägungen von MSCONS Nachrichten

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

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

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

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

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

In allen Anwendungsfällen sind jeweils nur die OBIS-Kennzahlen/OBIS-ähnliche Kennzahlen/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 SLP-Wandermessung der Wandlerfaktor nicht zu berücksichtigen, sofern es sich um eine kME ohne RLM oder eine mME handelt – es sind die Rohdaten zu kommunizieren. Bei der Übertragung eines Zählerstandes bei iMS sowie in allen anderen Fällen, wie Energiemengen und Leistungswerten ist der Wandlerfaktor bei der Übertragung bereits enthalten.

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

3 Zeitemschaltung bei Lastgangübertragung

3.1 Sommer / Winter

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

Elektrische Energie

| ... | ... | ... | ... | ... |
|-------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|---------|
| SG10 | Enthält die einzelnen ¼ Stundenwerte | | | |
| QTY | ¼ Stundenwert | QTY+220:12' | | |
| DTM | Beginn Zeitpunkt | DTM+163:201010310245?+02:303' | von: MESZ 31.10.2010 | 02:45 h |
| DTM | Ende Zeitpunkt | DTM+164:201010310200?+01:303' | bis: MEZ 31.10.2010 | 02:00 h |
| QTY | ¼ Stundenwert | QTY+220:12' | | |
| DTM | Beginn Zeitpunkt | DTM+163:201010310200?+01:303' | vom: MEZ 31.10.2010 | 02:00 h |
| DTM | Ende Zeitpunkt | DTM+164:201010310215?+01:303' | bis: MEZ 31.10.2010 | 02:15 h |
| QTY | ¼ Stundenwert | ... | | |

Thermische Energie

| ... | ... | ... | ... | ... |
|-------------|------------------------------------|-------------------------------|----------------------|---------|
| SG10 | Enthält die einzelnen Stundenwerte | | | |
| QTY | Stundenwert | QTY+220:12' | | |
| DTM | Beginn Zeitpunkt | DTM+163:201010310200?+02:303' | von: MESZ 31.10.2010 | 02:00 h |
| DTM | Ende Zeitpunkt | DTM+164:201010310200?+01:303' | bis: MEZ 31.10.2010 | 02:00 h |
| QTY | Stundenwert | QTY+220:12' | | |
| DTM | Beginn Zeitpunkt | DTM+163:201010310200?+01:303' | vom: MEZ 31.10.2010 | 02:00 h |
| DTM | Ende Zeitpunkt | DTM+164:201010310300?+01:303' | bis: MEZ 31.10.2010 | 03:00 h |
| QTY | Stundenwert | ... | | |

3.2 Winter / Sommer

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

Elektrische Energie

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

Thermische Energie

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

4 Zählerstände und Energiemengen

4.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen

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

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

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

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

COM wird verwendet bei Gerätewechsel. Ein Gerät wird gegen ein anderes getauscht. Der Qualifier wird auch bei Gerätewechseln in den WiM-Prozessen angewendet. Eine Anwendung erfolgt auch im Rahmen des Messstellenbetreiberwechsels, wenn die Geräte von unterschiedlichen Marktpartnern aus- bzw. eingebaut werden.

IOM wird in allen Prozessen bei jeder Inbetriebnahme einer Messlokation (Neuanlage) verwendet. Gleiches gilt für die erneute Inbetriebnahme einer zuvor stillgelegten Messlokation. Die einer Versorgungsunterbrechung ohne Zählerausbau nachfolgende Wiederinbetriebnahme, zählt nicht dazu.

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

CMP wird verwendet, wenn ein Gerät so neu parametrierter wurde, dass Anfangs-/Endzählerstände für die weitere Verarbeitung relevant sind (Änderung der Tarifierung – z. B. 1.8.0-Total auf 1.8.1/1.8.2-Doppeltarif, ...). CMP wird auch verwendet, wenn ein TAF mit abgeleiteten Zählwerken endet und ein gleich parametrierter TAF wieder neu beginnt.

COS wird bei Lieferbeginn/Lieferende/EoG (Ohne Stilllegung oder Neuanlage) und Netzbetreiberwechsel verwendet.

COB wird bei Bilanzierungsgebietswechsel verwendet, NICHT jedoch bei Netzbetreiberwechsel.

PMR wird bei Übermittlung der Turnusablesung zu den Terminen verwendet, die in der Turnusbeauftragung über die UTILMD als „Geplante Turnusablesung“ und „Turnusintervall“ vereinbart sind.

COT wird verwendet, wenn eine weitere Ablesung stattfindet, die mit den o.g. Gründen nicht begründet werden kann.

ABZ wird verwendet zur Übermittlung eines Zählerstandes zum Abgrenzungstermin, der für eine Abgrenzung aufgrund einer vorausgegangenen Bestellung verwendet wird.

In SG8 CCI ist neben dem Ablesegrund auch immer ein Erfassungshinweis anzugeben.

SMV wird verwendet bei den Ablesegründen COM/IOM/COS/COB/CMP. Wird in SG10 DTM Ablesedatum in DE2380 ein Tagesdatum mit dem Code 102 CCYYMMDD in DE2379 angegeben, so bezieht sich dies immer auf den Tagesbeginn des angegebenen Tages. Bei der Sparte Strom ist das 00:00 Uhr des angegebenen Tages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des angegebenen Tages.

EMV wird verwendet bei den Ablesegründen COM/ROM/COS/COB/CMP. Wird in SG10 DTM Ablesedatum in DE2380 ein Tagesdatum mit dem Code 102 CCYYMMDD in DE2379 angegeben, so bezieht sich dies immer auf das Tagesende des angegebenen Tages. Bei der Sparte Strom ist das 00:00 Uhr des Folgetages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des Folgetages.

MRV wird verwendet bei den Ablesegründen PMR/COT/ABZ. Wird in SG10 DTM Ablesedatum in DE2380 ein Tagesdatum mit dem Code 102 CCYYMMDD in DE2379 angegeben, so bezieht sich dies immer auf das Tagesende des angegebenen Tages. Bei der Sparte Strom ist das 00:00 Uhr des Folgetages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des Folgetages.

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

Sollen mehrere Zählerstände (z. B. HT/NT-Mengen) an einer Messlokation zum selben Ablesedatum und mit denselben Referenzdaten (SG8 CCI) übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

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

4.2 Generelles zur Übertragung von Energiemengen

Dient zur Übermittlung im Falle:

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

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

Weiterhin zur Übertragung von Energiemengen zu Marktlokationen deren Zählerstände und ggf. Korrekturenergiemengen auf Ebene der Messlokation ausgetauscht wurden. Hier ist die Energiemenge für die Marktlokation in kWh als Messwert Energiemenge zu übertragen.

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

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

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

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

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

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

Ausgangssituation für diesen Anwendungsfall ist, dass

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

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

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

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

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

- Das Erreichen des Zeitpunkts der „Geplante Turnusablesung“, das im ursprünglichen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde (SG4 DTM+752 DE2380)
- Die Bestätigung der Abmeldung der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11005)
- Die Bestätigung der Stilllegung der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11008)
- Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11002) bei der das Datum „Ende zum“ bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380)
- Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation in die EOG (UTILMD Prüfidentifikator 11014) bei der das Datum „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 Einordnung

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 Messlotation zugeordnet wurde

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

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

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

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

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

4.3 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom

4.3.1 Übertragung von Zählerständen Strom

Tabellenspalte = Zählerstand (Strom) 13017

Bei der Übertragung von Zählerständen aufgrund eines Gerätewechsels (COM) ist die Referenz aus der vorausgegangenen UTILMD-Nachricht anzugeben, wenn diese dem Sender vorliegt.

4.3.2 Übertragung von Energiemengen Strom

Tabellenspalte = Energiemenge (Strom) 13019

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemengen im Falle:

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

4.3.3 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 Marktllokationen mit Arbeits-/Leistungspreis (Strom),
- Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom),
- Energiemenge und Leistungsmaximum

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

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Zeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene Monatsleistungsmaximum übertragen. Bei pauschalen Marktllokationen 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 Marktllokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

4.3.4 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom)

Tabellenspalte = Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung notwendiger Bewegungsdaten gemäß Netznutzungsvertrag §8 Abs. 5 Satz 3 und 4 Umgang mit Arbeit und Leistung bei unterjährigem Lieferantenwechsel von Marktllokationen 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 Marktlifikationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

4.3.5 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

4.3.5.1 Zählerstand Strom

Prüfidentifikator: 13017

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---|---------------------------------|---------------------------|
| Strom | MSB an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Messlokation | -- |
| Strom | MSB an NB | Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Messlokation | -- |
| Strom | MSB an LF | Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Messlokation | -- |
| Strom | NB an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | nur bei kME ohne RLM, mME |
| Strom | LF an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | nur bei kME ohne RLM, mME |
| Strom | NB an RB HKN-R | -- | ID der Messlokation | -- |

4.3.5.2 Energiemenge Strom

Prüfidentifikator 13019

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG 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 | bei: <ul style="list-style-type: none"> iMS mit Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstundenwerten keinen Gebrauch kME/mME Wirkarbeitsmessung Bei einer Zwischenablesung auch bei: iMS mit <ul style="list-style-type: none"> Verbrauch > 100.000 kWh Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden-werten Gebrauch unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung |
| 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 | bei: <ul style="list-style-type: none"> iMS mit Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstundenwerten keinen Gebrauch kME/mME Wirkarbeitsmessung Bei einer Zwischenablesung auch bei: iMS mit <ul style="list-style-type: none"> Verbrauch > 100.000 kWh Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden-werten Gebrauch unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung |
| Strom | MSB an MSB | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation | Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt). |
| Strom | MSB an NB | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation | Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt). |
| Strom | MSB an LF | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation | Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch |

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--|---------------------------------|--|
| | | | | ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt). |
| Strom | NB an LF | Lieferschein für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis | ID der Marktlokation | Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungsabrechnung, wenn nach Grundpreis/Arbeitspreis abgerechnet wird. |
| Strom | NB an RB HKN-R | -- | ID der Marktlokation | -- |

4.3.5.3 Energiemenge und Leistungsmaximum Strom

Prüfidentifikator 13016

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--|---------------------------------|---|
| Strom | MSB an NB | Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Tumus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktlokation | bei: iMS mit <ul style="list-style-type: none"> • Verbrauch > 100.000 kWh • Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh • Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden-werten Gebrauch • unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG • Verbrauch ist tagesparameterabhängig • Erzeugung |
| Strom | MSB an LF | Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Tumus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktlokation | bei: iMS mit <ul style="list-style-type: none"> • Verbrauch > 100.000 kWh • Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh • Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden-werten Gebrauch • unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG • Verbrauch ist tagesparameterabhängig • Erzeugung |

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--|---------------------------------|---|
| 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. |

4.3.5.4 Arbeit und Leistungsmaximum Kalenderjahr vor Lieferbeginn

Prüfidentifikator: 13015

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

4.3.6 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 | X | |
| | S messbarer Dienstleistungen | | |
| UNH 0052 | D Entwurfs-Version | X | |
| UNH 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH 0051 | UN UN/CEFACT | X | |
| UNH 0057 | 2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | 7 Prozessdatenbericht | X | |
| BGM 1004 | Dokumentnummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Referenzangaben | | | |
| SG1 | | Soll ([1] U [538]) O ([74] U [546]) | [1] sofern per ORDERS angefordert [74] wenn SG8 CCI+ACH++COM vorhanden [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden. [546] Hinweis: Eine Referenz auf die Stammdatenänderung des |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|---------------------------------|--|--|--|
| | | | Gerätewechsels ist immer anzugeben, wenn diese dem Sender vorliegt. |
| SG1 RFF | | | Muss |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X ([67] U ([529] O [553])) X ([35] U [36] U [530]) X ([35] U ([42] O [33]) U [536]) | [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [67] wenn es sich um die Referenz auf eine ORDERS handelt [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. [536] Hinweis: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit dem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. [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 | 13017 Messw. Zählerstand (Strom) | X | |
| MP-ID Absender | | | |
| SG2 | | | Muss |
| SG2 NAD | | | Muss |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Ansprechpartner | | | |
| SG4 | | | Kann |
| SG4 CTA | | | Muss |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | |
| SG4 | | | Muss |
| SG4 COM | | | Muss |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon | O O O | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|-----------------------------------|--|------------------------------|--|
| | AL Handy | O | |
| | FX Telefax | O | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Meldepunkt | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X [951] [510] | [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| Erfassungsdatum | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 9 Bearbeitungs-/Verarbeitungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | |
| Gerätenummer | | | |
| SG7 | | Muss | |
| SG7 RFF | | Muss | |
| SG7 RFF 1153 | MG Gerätenummer | X | |
| SG7 RFF 1154 | Gerätenummer | X | |
| Ablesegrund | | | |
| SG8 | | Muss | |
| SG8 CCI | | Muss | |
| SG8 CCI 7059 | ACH Ablesegrund | X | |
| SG8 CCI 7037 | COM Gerätewechsel (change of meter) | X [35] | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB |
| | IOM Geräteinbau (installation of meter) | X [35] | [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB |
| | ROM Geräteausbau (removal of meter) | X [35] | [542] Hinweis: Der Qualifier ist nur zu verwenden, wenn in SG1 RFF DE1154 eine Referenz auf eine ORDERS angegeben ist, in der das SG30 CCI+ACH++ABZ angegeben war. |
| | COS Vertragswechsel (z. B. Lieferantenwechsel oder Ein-, bzw. Auszug) | X | |
| | COB Bilanzierungsgebietswechsel I (change of balancing area) | X | |
| | CMP Geräteparameteränderung | X [35] | |
| | PMR Turnusablesung (periodic) | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|------------------------------|---|------------------------------|--|
| | meter reading) | | |
| | COT Zwischenablesung (z. B. bei Tarifwechsel) | X | |
| | ABZ Zählerstand für Abgrenzung | X [35] U [42] U [542] | |
| Erfassungshinweis | | | |
| SG8 | | Muss | |
| SG8 CCI | | Muss | |
| SG8 CCI 7059 | 16 Parametereigenschaft | X | |
| SG8 CCI 7037 | SMV Anfangszählerstand (start measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Einzug) | X [3] | [3] bei SG8 CCI+ACH++COM/IOM/COS/COB/CMP [4] bei SG8 CCI+ACH++COM/ROM/COS/COB/CMP |
| | EMV Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Auszug) | X [4] | [5] bei SG8 CCI+ACH++PMR/COT/ABZ |
| | MRV Zählerstand (meter reading value) (bei Tumus- oder Zwischenablesung) | X [5] | |
| 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 | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB |
| | 67 Ersatzwert | X [35] O ([32] U [77]) | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB |
| | Z18 Vorläufiger Wert | X [35] U [52] | [52] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8.e/1-65?:2.8.0 (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [77] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [902] U [906] | [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| Ablesedatum | | | |
| SG10 | | Muss [537] | [537] Hinweis: Innerhalb eines UNH-Segments ist immer dasselbe Ablesedatum anzugeben. |
| SG10 DTM | | Muss [537] | |
| SG10 DTM 2005 | 9 Bearbeitungs-/Verarbeitungsdatum/-zeit | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|---|---|---|---|
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X ([102] U [105] U [561]) O ([103] U [105] U [563]) O ([104] U [105] U [563]) | [102] wenn SG8 CCI+16++SMV' in derselben Nachricht vorhanden [103] wenn SG8 CCI+16++EMV' in derselben Nachricht vorhanden [104] wenn SG8 CCI+16++MRV' in derselben Nachricht vorhanden [105] wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages. [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages. |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X [57] U [53] U [55] X [52] O [54] O [56] | [52] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8. e/1-65?:2.8.0 (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden [53] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8. e/1-65?:2.8.0 (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) nicht vorhanden [54] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8. 63 vorhanden [55] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8. 63 nicht vorhanden [56] wenn SG8 CCI+ACH++COM/ROM/IOM/CMP vorhanden [57] wenn SG8 CCI+ACH++COM/ROM/IOM/CMP nicht vorhanden |
| Plausibilisierungshinweis SG10 SG10 STS | | Soll ([92] O [93]) U [548] | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen. |
| SG10 STS 9015 | Z33 Plausibilisierungshinweis | X | |
| SG10 STS 9013 | Z83 Kundenselbstablesung Z84 Leerstand Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis ZC3 Austausch des Ersatzwertes | X [93] X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden |
| Ersatzwertbildungsverfahren SG10 SG10 STS | | Muss [92] | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS 9015 | Z32 Ersatzwertbildungsverfahre n | X | |
| SG10 STS 9013 | Z88 Vergleichsmessung (geeicht) | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|--|---|------------------------------|--|
| | Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht) | X | |
| | Z92 Interpolation | X | |
| | ZJ2 Statistische Methode | X | |
| Korrekturgrund SG10 SG10 STS | | Soll [541] | [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 | |
| SG10 STS 9013 | Z74 kein Zugang | X [92] | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| | Z75 Kommunikationsstörung | X [92] | |
| | Z76 Netzausfall | X [92] | [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden |
| | Z77 Spannungsausfall | X [92] | |
| | Z78 Gerätewechsel | X [92] | |
| | Z79 Kalibrierung | x [92] | |
| | Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [92] | |
| | Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt | X [92] | |
| | Z82 Unsicherheit Messung | X [92] | |
| | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [92] | |
| | ZA1 Messwert unplausibel | X [92] | |
| | ZA3 Falscher Wandlerfaktor | X ([92] O [93]) | |
| | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X ([92] O [93]) | |
| | ZA5 Änderung der Berechnung | X ([92] O [93]) | |
| | ZA6 Umbau der Messlokation | X ([92] O [93]) | |
| | ZA7 Datenbearbeitungsfehler | X ([92] O [93]) | |
| | ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung | X ([92] O [93]) | |
| | ZB9 Änderung Tarifschaltzeiten | X ([92] O [93]) | |
| | ZC2 Tarifschaltgerät defekt | X ([92] O [93]) | |
| | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [92] | |
| Nachrichten-Endesegment | | | |
| UNT | | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | |
| UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

4.3.7 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 | MSCON Bericht über den S 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 | 2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung | X | X | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | | |
| BGM | | Muss | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | 7 Prozessdatenbericht | X | | | [14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom |
| | Z27 Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn | | | X | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB |
| | Z28 Energiemenge und Leistungsmaximum | | X | | [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF |
| | Z41 Lieferschein Grund- / Arbeitspreis | X [14] U [32] U [33] | | | |
| | Z42 Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis | | X [14] U [32] U [33] | | |
| BGM 1004 | Dokumentnummer | X | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ | X | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|---------------------------------|---|--|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | Nachrichtendatum/-zeit | | | | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | X | X | |
| Referenzangaben SG1 | | Soll [1] U [68] O [35] U [37] U [38]) | Soll [1] U [69] | Muss | [1] sofern per ORDERS angefordert [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [37] wenn eine Korrekturenergiemenge versendet werden muss [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [68] wenn BGM+7 vorhanden [69] wenn BGM+Z28 vorhanden |
| SG1 RFF | | Muss | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X ([529] O [553]) X ([531] U [509]) | X [528] O [553] | X [530] | [509] Hinweis: Falls es sich um eine Korrekturenergiemenge handelt, ist hier die Referenz auf die MSCONS anzugeben, in der der Zählerstand vorab übermittelt wurde. [528] Hinweis: Wert aus BGM+Z28 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von 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 |
| Prüfidentifikator SG1 | | Muss | Muss | Muss | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|-----------------------------------|---|------------------------------|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| 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 | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | X | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| Ansprechpartner | | | | | |
| SG4 | | Kann | Kann | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | Muss | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | X | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | X | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | | |
| SG4 | | | | | |
| SG4 COM | | Muss | Muss | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | X | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon | O | O | O | |
| | EM E-Mail | O | O | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | O | O | |
| | AL Handy | O | O | O | |
| | FX Telefax | O | O | O | |
| MP-ID Empfänger | | | | | |
| SG2 | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | X | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | |
| UNS | | Muss | Muss | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | X | |
| Name und Adresse | | | | | |
| SG5 | | Muss [25] | Muss [25] | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|-----------------------|---|--|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| 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 | X ([951] [510] U [522]) O ([950] [514] U ([523] O [525])) | X [950] [514] | X [950] [514] | [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der 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: Marktllokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| Erfassungsdatum | | | | | |
| SG6 | | | | | |
| SG6 DTM | | Muss | Muss | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit | X | X | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | X | |
| SG6 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | X | X | |
| Ifd. Position | | | | | |
| SG9 | | Muss | Muss | Muss [26] U [502] | [26] Segmentgruppe ist bis zu 3 mal je SG5 NAD+DP anzugeben [502] Hinweis: Einmal für die Energiemenge von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) 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 (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn |
| SG9 LIN | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [908] | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 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 [79] X [78] | X | [78] wenn SG9 PIA+5+1-66?:13.6.e/1- 66?:14.6.e/1-66?:13.9.e/ 1-66?:14.9.e (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [79] wenn SG9 PIA+5+1-66?:13.6.e/1- 66?:14.6.e/1-66?:13.9.e/ 1-66?:14.9.e (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) nicht vorhanden |
| Mengenangaben | | | | | |
| SG10 QTY | | Muss | Muss | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert Z18 Vorläufiger Wert Z31 Angabe für Lieferschein | X [68] X [68] U ([35] O ([32] U [77])) X [90] | X [69] X [69] X [35] U [69] X [91] | X X X | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [68] wenn BGM+7 vorhanden [69] wenn BGM+Z28 vorhanden [77] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [90] wenn BGM+Z41 vorhanden [91] wenn BGM+Z42 vorhanden |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [902] U [906] [46] O ([910] U [906] [62] U [63] O [902] U [906] [62] U [64]) | X [902] U [906] | X [902] U [906] | [46] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [63] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.1/1-b?: |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|---|---|---|--|---|---|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | 1.9.2/1-b?:1.9.3/1-b?:1.9.4/1-b?:1.9.5/1-b?:1.9.6/1-b?:1.9.7/1-b?:1.9.8/1-b?:1.9.9 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [64] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.0/1-b?:2.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein |
| Beginn 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.e/1-b?:4.9.e/1-66?:13.9.e/1-66?:14.9.e (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 [106] U [561] | X [561] | X [561] | [106] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages. |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X [75] U [534] X [62] U [75] U [533] U [35] U ([33] O [36] O [42]) | X | X | [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 [62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [75] wenn SG9 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|---|-------------------|------------------------------|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?: 2.9.e/1-b?:3.9.e/1-b?:4. 9.e/1-b?:5.9.e/1-b?:6.9. e/1-b?:7.9.e/1-b?:8.9.e (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden [533] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung einer Korrekturenergiemenge handelt, die in einem Zeitraum zwischen Geräteausbau und Geräteeinbau oder zwischen Geräteeinbau iMS und Übermittlung des ersten Wertes aus dem iMS entstanden ist. [534] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung einer Energie menge als Basis für die Netznutzungsrechnung auf Ebene der Marktlokation handelt. Oder wenn es sich um die Übermittlung einer Korrekturenergiemenge auf Ebene der Messlokation handelt (z. B. bei defektem Tarifschaltgerät). Aber nicht, wenn es sich um die Übermittlung einer Korrekturenergiemenge handelt, die in einem Zeitraum zwischen Geräteausbau und Geräteeinbau oder zwischen Geräteeinbau iMS und Übermittlung des ersten Wertes aus dem iMS entstanden ist. |
| 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.e/1-b?:4.9.e/1-66?: 13.9.e/1-66?:14.9.e (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|--|--|--|--|---|---|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | 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 [107] U [563] | X [563] | X [563] | [107] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages. |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X [59] X [60] | X | X | [59] wenn SG10 DTM+163 DE2379 mit Wert 102 vorhanden [60] wenn SG10 DTM+163 DE2379 mit Wert 303 vorhanden |
| 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.e/1-b?: 3.6.e/1-b?:4.6.e/1-66?: 13.6.e/1-66?:14.6.e (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: 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] O [93]) U [548] | Soll ([92] O [93]) U [548] | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweis e vorliegen. |
| SG10 STS 9015 | Z33 Plausibilisierungshinweis | X | X | | |
| SG10 STS 9013 | Z83 Kundenselbstablesung Z84 Leerstand Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung | X [93] X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) | X [93] X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) | | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|------------------------------------|---|------------------------------|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | | |
| | ZC3 Austausch des Ersatzwertes | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | | |
| 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 | X | X | |
| | Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht) | X | X | X | |
| | Z92 Interpolation | X | X | X | |
| | ZJ2 Statistische Methode | X | X | X | |
| Korrekturgrund | | | | | |
| SG10 | | | | | |
| SG10 STS | | Soll [541] | Soll [541] | | [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 [92] | X [92] | | [62] wenn Wert in SG6 |
| | Z75 Kommunikationsstörung | X [92] | X [92] | | LOC+172 DE3225 genau |
| | Z76 Netzausfall | X [92] | X [92] | | 33 Stellen |
| | Z77 Spannungsausfall | X [92] | X [92] | | [92] wenn SG10 QTY |
| | Z78 Gerätewechsel | X [92] | X [92] | | DE6063 mit Wert 67 |
| | Z79 Kalibrierung | X [92] | X [92] | | vorhanden |
| | Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [92] | X [92] | | [93] wenn SG10 QTY |
| | Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt | X [92] | X [92] | | DE6063 mit Wert 220 |
| | Z82 Unsicherheit Messung | X [92] | X [92] | | vorhanden |
| | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [92] | X [92] | | |
| | ZA1 Messwert unplausibel | X [92] | X [92] | | |
| | ZA3 Falscher Wandlerfaktor | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | | |
| | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|---|---|------------------------------|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | | [93] | [93] | | |
| | ZA5 Änderung der Berechnung | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | | |
| | ZA6 Umbau der Messlokation | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | | |
| | ZA7 Datenbearbeitungsfehler | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | | |
| | ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | | |
| | ZB9 Änderung Tarifschaltzeiten | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | | |
| | ZC2 Tarifschaltgerät defekt | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | | |
| | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [92] | X [92] | | |
| | ZJ8 Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall | X ([62] U [92]) | | | |
| | ZJ9 Energiemenge aus dem ungepaarten Zeitintervall | X ([62] U ([92] O [93])) | | | |
| <hr/> | | | | | |
| Tarif SG10 SG10 STS | | | Soll [30] | | [30] wenn eine Tarifinformation vorliegt |
| SG10 STS 9015 | 6 Vertrag | | X | | |
| SG10 STS 4405 | T1 Tarif 1 | | X | | |
| | T2 Tarif 2 | | X | | |
| | T3 Tarif 3 | | X | | |
| | T4 Tarif 4 | | X | | |
| | T5 Tarif 5 | | X | | |
| | T6 Tarif 6 | | X | | |
| | T7 Tarif 7 | | X | | |
| | T8 Tarif 8 | | X | | |
| | T9 Tarif 9 | | X | | |
| SG10 STS 1131 | 108 Tarifplan | | X | | |
| <hr/> | | | | | |
| Grundlage der Energiemenge SG10 SG10 STS | | | Muss [68] U [35] U [46] U [82] | | [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 [82] 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] O ([87] U [544]) | | | [83] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z38 nicht vorhanden |
| | Z37 Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert | X [84] O ([88] U [545]) | | | [84] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z39 nicht vorhanden |
| | Z38 Zählerstand zum Beginn | X [85] | | | [85] wenn in derselben |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|-------------------------|--|------------------------------|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | Z39 der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung | X [86] | | | 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 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 | |

4.4 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas

4.4.1 Übertragung von Zählerständen Gas

Tabellenspalte = Zählerstand (Gas) 13002

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

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

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

Das Datum in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Datum in SG10 DTM+9 (Ableседatum) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitpunktbezogene Ablesung war (z. B. Einzug, Einbau).

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

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

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

Bei Zählerständen aus Betriebsvolumenmessgeräten ist die Zustandszahl anzugeben.

4.4.2 Übertragung von Energiemengen Gas

Tabellenspalte = Energiemenge (Gas) 13009

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemengen im Falle:

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

4.4.3 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

4.4.3.1 Zählerstand Gas

Prüfidentifikator 13002

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG 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 | -- |

4.4.3.2 Energiemenge Gas

Prüfidentifikator 13009

| Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|-------------------|----------------------------------|---------------------------------|--|
| NB an LF | Energiemenge beliebiger Zeitraum | ID der Marktlokation | für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten wie im Kapitel 4.3.2 angegeben und für rechnerisch ermittelte Messwerte |
| NB an LF | Marktlokation ohne Messlokation | ID der Marktlokation | für rechnerisch ermittelte Messwerte |
| NB an LF | Brennwert und Zustandszahl | ID der Messlokation | Für die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum. |
| MSB an NB | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation | Zur Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten wie im Kapitel 4.1.3 angegeben für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt). |
| NB an LF | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation | Zur Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten wie im Kapitel 4.1.3 angegeben für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt). |

4.4.4 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 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 | 2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | |
| BGM | | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | 7 Prozessdatenbericht | X | X | |
| BGM 1004 | Dokumentnummer | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | X | |
| Referenzangaben | | | | |
| SG1 | | Muss [19] U [21] U [31] Soll [1] O ([19] U [21] U [35] U [43] U [505]) | Soll [1] O ([32] U [33] U [37] U [38]) | [1] sofern per ORDERS angefordert [19] wenn SG8 CCI+ACH++COM/IOM/ROM vorhanden [21] wenn SG10 DTM+9 DE2380 >=20151001 [31] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS nicht in der Rolle MSB |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|-------------------|--|-------------------|------------------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [37] wenn eine Korrekturenergiemenge versendet werden muss [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [43] wenn der Absender nicht MSBA ist [505] Hinweis: MSBA sendet bei Eigenausbau den Ausbauzählerstand und kennt damit die UTILMD Änderungsmeldung aufgrund des Gerätetausches des MSBN nicht. |
| SG1 RFF | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X [529] O [530] | X [529] X ([531] U [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 DE 1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. [531] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der MSCONS mit der der Zählerstand übermittelt wurde. |
| Prüfidentifikator | | 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 | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X X | X X | |
| Ansprechpartner | | Kann | Kann | |
| SG4 | | Kann | Kann | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|----------------------------|--|-------------------|-----------------------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| SG4 CTA | | Muss | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | |
| SG4 COM | | Muss | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon | O | O | |
| | EM E-Mail | O | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | O | |
| | AL Handy | O | O | |
| | FX Telefax | O | O | |
| MP-ID Empfänger | | | | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | X | |
| | 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 NAD | | Muss [25] | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | X | |
| Identifikationsangabe | | | | |
| SG6 LOC | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Meldepunkt | X | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X [951] [510] | X ([951] [510] U ([522] O [524])) | [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation |
| | | | O ([950] [514] U ([523] O [525])) | [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, Z-Zahl und ggf. K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenabfrage angeforderten Zeitraum handelt. |
| | | | | [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|--------------------------|--|-------------------|--------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| Erfassungsdatum | | | | |
| SG6 | | | | |
| SG6 DTM | | Muss | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 9 Bearbeitungs-/Verarbeitungsdatum/-zeit | X | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| SG6 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | X | |
| Gerätenummer | | | | |
| SG7 | | | Muss | |
| SG7 RFF | | | Muss | |
| SG7 RFF 1153 | MG Gerätenummer | X | | |
| SG7 RFF 1154 | Gerätenummer | X | | |
| Ablesegrund | | | | |
| SG8 | | | Muss | |
| SG8 CCI | | | Muss | |
| SG8 CCI 7059 | ACH Ablesegrund | X | | |
| SG8 CCI 7037 | COM Gerätewechsel (change of meter) | X | | |
| | IOM Geräteinbau (installation of meter) | X | | |
| | ROM Geräteausbau (removal of meter) | X | | |
| | COS Vertragswechsel (z. B. Lieferantenwechsel oder Ein-, bzw. Auszug) | X | | |
| | COB Bilanzierungsgebietswechsel (change of balancing area) | X | | |
| | CMP Geräteparameteränderung | X | | |
| | PMR Turnusablesung (periodic meter reading) | X | | |
| | COT Zwischenablesung (z. B. bei Tarifwechsel) | X | | |
| Erfassungshinweis | | | | |
| SG8 | | | Muss | |
| SG8 CCI | | | Muss | |
| SG8 CCI 7059 | 16 Parametereigenschaft | X | | |
| SG8 CCI 7037 | SMV Anfangszählerstand (start measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Einzug) | X [3] | | [3] bei SG8 CCI+ACH++COM/IOM/COS/COB/CMP [4] bei SG8 CCI+ACH++COM/ROM/COS/COB/CMP |
| | EMV Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Auszug) | X [4] | | [5] bei SG8 CCI+ACH++PMR/COT/ABZ |
| | MRV Zählerstand (meter reading value) (bei Turnus- oder Zwischenablesung) | X [5] | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|-----------------------|--|--|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| lfd. 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] U [501] | [51] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 33.86.0 vorhanden ist, darf mittels Wiederholung SG9 LIN in derselben Nachricht das SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 nicht mehr angegeben werden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen 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 | [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] | X ([32] U ([33] O [36] O [42])) | [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 |
| | 201 Vorschlagswert | X [35] U [36] U [12] | X ([35] U ([33] O [36]) U [12]) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB |
| | 20 Nicht verwendbarer Wert | X [35] U [36] U [12] | X ([35] U ([33] O [36])) | [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF |
| | 187 Prognosewert | | X [32] U [33] U [11] | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB |
| | 218 Vorläufiger Wert | X [32] U [12] | | [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB |
| | | | | [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X ([902] U [906] O ([902] U [907] [48])) | X ([902] U [906] O ([902] U [907] [48])) | [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | |
| SG10 | | Muss | Muss | |
| 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 [562] | X [562] | [562] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 06:00 Uhr des angegebenen |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|--|--|---|--------------------------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| | | | | Tages. |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | 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 [564] | X [564] | [564] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 06:00 Uhr des Folgetages. |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | X | |
| Ablesedatum SG10 SG10 DTM | | Muss [12] U [537] | | [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 [537] Hinweis: Innerhalb eines UNH-Segments ist immer dasselbe Ablesedatum anzugeben. |
| SG10 DTM 2005 | 9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit | X | | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X ([102] U [562]) O ([103] U [564]) O ([104] U [564]) | | [102] wenn SG8 CCI+16++SMV' in derselben Nachricht vorhanden [103] wenn SG8 CCI+16++EMV' in derselben Nachricht vorhanden [104] wenn SG8 CCI+16++MRV' in derselben Nachricht vorhanden [562] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 06: 00 Uhr des angegebenen Tages. [564] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 06:00 Uhr des Folgetages. |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | | |
| Plausibilisierungshinweis SG10 SG10 STS | | Soll ([92] O [93] O [94]) U [548] | Soll ([92] O [93] O [94]) U [548] | [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 [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen. |
| SG10 STS 9015 | Z33 Plausibilisierungshinweis | X | X | |
| SG10 STS 9013 | Z83 Kundenselbstablesung | X [93] | X [93] | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| | Z84 Leerstand | X ([92] O [93] O [94]) | X ([92] O [93] O [94]) | [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden |
| | Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft | X ([92] O [93] O [94]) | X ([92] O [93] O [94]) | [94] wenn SG10 QTY DE6063 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|------------------------------------|---|-------------------------------|-------------------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| | Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung | X ([92] O [93] O [94]) | X ([92] O [93] O [94]) | mit Wert 201 vorhanden |
| | Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis | X ([92] O [93] O [94]) | X ([92] O [93] O [94]) | |
| | ZC3 Austausch des Ersatzwertes | X [93] | X [93] | |
| | ZR5 Rechenwert | X ([92] O [93] O [94]) | X ([92] O [93] O [94]) | |
| Ersatzwertbildungsverfahren | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 STS | | Muss [92] O [94] | Muss [92] O [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 | X | |
| | Z90 Messwertnachbildung aus geeichten Werten | X | X | |
| | Z91 Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten | X | X | |
| | Z92 Interpolation | X | X | |
| | Z93 Haltewert | X | X | |
| | Z94 Bilanzierung Netzabschnitt | X | X | |
| | Z95 Historische Messwerte | X | X | |
| | ZQ8 Aufteilung | X | X | |
| | ZQ9 Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks | X | X | |
| | ZR0 Umgangs- und Korrekturmengen | X | X | |
| Korrekturgrund | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 STS | | Soll [559] | Soll [559] | [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 nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird. |
| SG10 STS 9015 | Z34 Korrekturgrund | X | X | |
| SG10 STS 9013 | Z74 kein Zugang | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| | Z75 Kommunikationsstörung | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden |
| | Z76 Netzausfall | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | [94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden |
| | Z78 Gerätewechsel | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | [95] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 20 vorhanden |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|--|--|-------------------------------|-------------------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| | Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | [96] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert Z18 vorhanden |
| | Z81 Messeinrichtung gestört/defekt | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | Z82 Unsicherheit Messung | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk | X ([92] O [94]) | X ([92] O [94]) | |
| | Z99 Mengenumwertung unvollständig | X ([94] O [95] O [96]) | X ([94] O [95] O [96]) | |
| | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | ZA1 Messwert unplausibel | X ([94] O [95] O [96]) | X ([94] O [95] O [96]) | |
| | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X | X | |
| | ZA5 Änderung der Berechnung | X | X | |
| | ZA6 Umbau der Messlokation | X | X | |
| | ZA7 Datenbearbeitungsfehler | X | X | |
| | ZA8 Brennwertkorrektur | X | X | |
| | ZA9 Z-Zahl-Korrektur | X | X | |
| | ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung | X | X | |
| | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X ([92] O [95] O [96]) | X ([92] O [95] O [96]) | |
| | ZJ9 Energiemenge aus dem ungepaarten Zeitintervall | | X ([92] O [93]) | |
| | ZR1 Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | ZR2 gestörte Werte | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | ZR3 Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | ZR4 Konsistenz- und Synchronprüfung | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| 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 | |

5 Lastgänge

5.1 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 (z. B. für die bei der Winter/Sommer-Umschaltung nicht vorhandene Stunde), wird kein Wert generiert und somit auch nicht übertragen oder es sind gemäß den Prozessvorgaben für nicht vorhandene oder nicht verwendbare Werte entsprechende Ersatz- oder vorläufige Werte zu bilden. Vorliegende „0“-Werte sind zu übermitteln.

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

Für den gesamten Lastgang wird in SG9 PIA DE7140 der Tarif für alle zur OBIS-Kennzahl korrespondierenden Werte definiert. Sollten für einzelne Werte eines Lastganges verschiedene 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).

5.2 Lastgang Strom

5.2.1 Übertragung von Lastgängen Strom

Tabellenspalte = Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt 13018

Tabellenspalte = Lastgang Marktlokation, Tranche 13025

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

5.2.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

5.2.2.1 Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt

Prüfidentifikator: 13018

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG 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 | <p>ID der Messlokation</p> <p>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</p> <p>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.</p> | Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet |
| Strom | MSB an LF | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | <p>ID der Messlokation</p> <p>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</p> <p>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</p> | Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet |

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--|---|---------------------------|
| | | | mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | |
| Strom | NB an NB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID des Netzkoppelpunktes bei Strom | Für die Netzgangzeitreihe |
| Strom | NB an ÜNB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID des Netzkoppelpunktes bei Strom | Für die Netzgangzeitreihe |

5.2.2.2 Lastgang Marktlokation, Tranche

Prüfidentifikator: 13025

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG 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. | Bei iMS mit <ul style="list-style-type: none"> • Verbrauch > 100.000 kWh • Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh • Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstundenwerten Gebrauch • unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG • Verbrauch ist tagesparameterabhängig • Erzeugung und bei kME mit RLM |

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

5.2.3 Anwendungsübersicht Lastgang Strom

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt | 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 | 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 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 | 2.3c 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 | Dokumentnummer | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | X | |
| Referenzangaben | | | | |
| SG1 | | Soll [1] U [538] | Soll [1] U [538] | [1] sofern per ORDERS angefordert [538] Hinweis: Die Referenz |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|---------------------------------|---|---|---------------------------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13018 | 13025 | |
| | | | | 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] O [553] | X [529] O [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 | 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 | X | |
| 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 | |
| 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 | O | O | |
| | EM E-Mail | O | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | O | |
| | AL Handy | O | O | |
| | FX Telefax | O | O | |
| MP-ID Empfänger | | | | |
| SG2 | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|--|---|--|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13018 | 13025 | |
| | 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 [25] | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| | SG5 NAD | Muss | Muss | |
| | SG5 NAD 3035 DP Lieferanschrift | X | X | |
| Identifikationsangabe | | | | |
| | SG6 | Muss | Muss | |
| | SG6 LOC | Muss | Muss | |
| | SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt | X | X | |
| | SG6 LOC 3225 Bezeichnung | X [951] ([510] U [35]) O ([535] U ([32] U ([36] O [80]))) | X [950] (([514] O [518]) U ([35] O ([32] U [77]))) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [77] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [80] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkoppel- punktes Strom/Gas [950] Format: Marktlokations- ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | | | | |
| | SG6 | | | |
| | SG6 DTM | Muss | Muss | |
| | SG6 DTM 2005 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | X | |
| | SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| | SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum | | | | |
| | SG6 | | | |
| | SG6 DTM | Muss | Muss | |
| | SG6 DTM 2005 164 Verarbeitung, Enddatum/-zeit | X | X | |
| | SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| | SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|---------------------------|---|---|---------------------------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13018 | 13025 | |
| lfd. 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 [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 | 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] O ([32] U ([36] O [80])) | X [35] O ([32] U [77]) | NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 |
| | Z18 Vorläufiger Wert | X [35] O ([32] U ([36] O [80])) | X [35] | 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] U [906] | X [902] U [906] | [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | |
| SG10 | | Muss | Muss | |
| SG10 DTM | | Muss | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Ende Messperiode | | | | |
| SG10 | | Muss | Muss | |
| SG10 DTM | | Muss | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Enddatum/-zeit | X | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Plausibilisierungshinweis | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 STS | | Soll ([92] O [93] U [548]) | Soll ([92] O [93] U [548]) | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweise |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|-----------------------------|--|---|---------------------------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13018 | 13025 | |
| | | | | vorliegen. |
| SG10 STS 9015 | Z33 Plausibilisierungshinweis | X | X | |
| SG10 STS 9013 | Z83 Kundenselbstablesung | X [93] | X [93] | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| | Z84 Leerstand | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden |
| | Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | |
| | Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | |
| | Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | |
| | ZC3 Austausch des Ersatzwertes | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | |
| Ersatzwertbildungsverfahren | | | | |
| SG10 STS | | Muss [92] | Muss [92] | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS 9015 | Z32 Ersatzwertbildungsverfahren | X | X | |
| SG10 STS 9013 | Z88 Vergleichsmessung (geeicht) | X | X | |
| | Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht) | X | X | |
| | Z92 Interpolation | X | X | |
| | ZJ2 Statistische Methode | X | X | |
| Korrekturgrund | | | | |
| SG10 STS | | Soll [551] | Soll [551] | [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 | |
| SG10 STS 9013 | Z74 kein Zugang | X [92] | X [92] | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| | Z75 Kommunikationsstörung | X [92] | X [92] | [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden |
| | Z76 Netzausfall | X [92] | X [92] | |
| | Z77 Spannungsausfall | X [92] | X [92] | |
| | Z78 Gerätewechsel | X [92] | X [92] | |
| | Z79 Kalibrierung | X [92] | X [92] | |
| | Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [92] | X [92] | |
| | Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt | X [92] | X [92] | |
| | Z82 Unsicherheit Messung | X [92] | X [92] | |
| | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [92] | X [92] | |
| | ZA1 Messwert unplausibel | X [92] | X [92] | |
| | ZA3 Falscher Wandlerfaktor | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|-------------------------|-------------------|---|---|---------------------------------------|---|
| | Prüfidentifikator | | 13018 | 13025 | |
| | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | |
| | ZA5 | Änderung der Berechnung | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | |
| | ZA6 | Umbau der Messlokation | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | |
| | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | |
| | ZB0 | Störung / Defekt | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | |
| | ZB9 | Messeinrichtung Änderung | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | |
| | ZC2 | Tarifschaltzeiten | | | |
| | ZC4 | Tarifschaltgerät defekt | X ([92] O [93]) | X ([92] O [93]) | |
| | ZJ8 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [92] | X [92] | |
| | ZJ9 | Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall | X [92] | | |
| | ZJ9 | Energiemenge aus dem ungepaarten Zeitintervall | X ([92] O [93]) | | |
| <hr/> | | | | | |
| Tarif | | | | | |
| SG10 | | | | | |
| SG10 STS | | | Soll [30] | Soll [30] | [30] wenn eine Tarifinformation vorliegt |
| SG10 STS | 9015 | 6 Vertrag | X | X | |
| SG10 STS | 4405 | T1 Tarif 1 | X | X | |
| | | T2 Tarif 2 | X | X | |
| | | T3 Tarif 3 | X | X | |
| | | T4 Tarif 4 | X | X | |
| | | T5 Tarif 5 | X | X | |
| | | T6 Tarif 6 | X | X | |
| | | T7 Tarif 7 | X | X | |
| | | T8 Tarif 8 | X | X | |
| | | T9 Tarif 9 | X | X | |
| SG10 STS | 1131 | 108 Tarifplan | X | X | |
| <hr/> | | | | | |
| Nachrichten-Endesegment | | | | | |
| UNT | | | Muss | Muss | |
| UNT | 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | X | |
| UNT | 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| <hr/> | | | | | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | | |
| UNZ | | | Muss | Muss | |
| UNZ | 0036 | Datenaustauschzähler | X | X | |
| UNZ | 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | |

5.3 Lastgang Gas

5.3.1 Übertragung von Lastgängen Gas

Tabellenspalte = Lastgang (Gas) 13008

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

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 Marktlotation 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.

5.3.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für den Anwendungsfall Lastgang Gas

Prüfidentifikator: 13008

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG 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 Marktlotation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlotation 1:1 entspricht, dann: ID der Marktlotation. Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der | -- |

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---------------------------------|---|-----------------------------------|
| | | | Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit der ID der Marktlokation. | |
| Gas | NB an NB | 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) | ID des Netzkopplungspunktes bei Gas | Zur Abstimmung der Netzzeitreihen |

5.3.3 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 | 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 | 2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | 7 Prozessdatenbericht | X | |
| BGM 1004 | Dokumentnummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Referenzangaben | | | |
| SG1 | | Soll [1] | [1] sofern per ORDERS angefordert |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X [529] O [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 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|-----------------------------------|---|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13008 | |
| 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 | |
| SG2 NAD 3055 | 9 332 GS1 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 EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax | O O O O O | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 332 GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Meldepunkt | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X ([951] (([35] U [36]) O ([32] U [42]) U [510]) O ([32] U [36] U [535]) O ([32] U [33] U [519])) O ([950] ([32] U [33]) U | [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 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|---|--|--------------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13008 ([514] U [520]) | in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [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 | | | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum | | | |
| SG6 | | | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| lfd. 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] X ([108] U [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) |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|--------------------|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13008 | 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 67 Ersatzwert 201 Vorschlagswert 20 Nicht verwendbarer Wert 187 Prognosewert Z18 Vorläufiger Wert | X X ([32] U ([33] O [36] O [42])) X ([35] U [36]) X ([35] U [36]) X ([32] U [33] U [506]) X [32] U ([33] O [36]) U [11] X [32] U [33] | [11] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [506] Hinweis: Nur bei Einspeisemengen und bei Gas zur stündlichen Energiedatenübermittlung |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) O ([910] U [907]) ([45] O [49] O [50]) | [45] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99.41.42/7-b?:99.41.62/7-b?:99.41.72 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22 [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: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein |
| Beginn Messperiode | | | |
| SG10 | | Muss | |
| SG10 DTM | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode | | | |
| SG10 | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|-----------------------------|--|-----------------------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13008 | |
| SG10 DTM | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Plausibilisierungshinweis | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 STS | | Soll ([92] O [93] O [94]) U [548] | [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 [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen. |
| SG10 STS 9015 | Z33 Plausibilisierungshinweis | X | |
| SG10 STS 9013 | Z83 Kundenselbstablesung | X [93] | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| | Z84 Leerstand | X ([92] O [93] O [94]) | [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden |
| | Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft | X ([92] O [93] O [94]) | [94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden |
| | Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung | X ([92] O [93] O [94]) | |
| | Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis | X ([92] O [93] O [94]) | |
| | ZC3 Austausch des Ersatzwertes | X [93] | |
| | ZR5 Rechenwert | X ([92] O [93] O [94]) | |
| Ersatzwertbildungsverfahren | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 STS | | Muss [92] O [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 | |
| | Z90 Messwertnachbildung aus geeichten Werten | X | |
| | Z91 Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten | X | |
| | Z92 Interpolation | X | |
| | Z93 Haltewert | X | |
| | Z94 Bilanzierung Netzabschnitt | X | |
| | Z95 Historische Messwerte | X | |
| | ZQ8 Aufteilung | X | |
| | ZQ9 Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks | X | |
| | ZR0 Umgangs- und Korrekturmengen | X | |
| Korrekturgrund | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 STS | | Soll [560] | [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 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|---------------------------------|---|-------------------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13008 | 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 ([92] O [94] O [95] O [96]) | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| | Z75 Kommunikationsstörung | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden |
| | Z76 Netzausfall | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | [94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden |
| | Z78 Gerätewechsel | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | [95] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 20 vorhanden |
| | Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | [96] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert Z18 vorhanden |
| | Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | Z82 Unsicherheit Messung | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk | X ([92] O [94]) | |
| | Z99 Mengenumwertung unvollständig | X ([94] O [95] O [96]) | |
| | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | ZA1 Messwert unplausibel | X ([94] O [95] O [96]) | |
| | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X | |
| | ZA5 Änderung der Berechnung | X | |
| | ZA6 Umbau der Messlokation | X | |
| | ZA7 Datenbearbeitungsfehler | X | |
| | ZA8 Brennwertkorrektur | X | |
| | ZA9 Z-Zahl-Korrektur | X | |
| | ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung | X | |
| | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X ([92] O [95] O [96]) | |
| | ZJ9 Energiemenge aus dem ungepaarten Zeitintervall | X ([92] O [93]) | |
| | ZR1 Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | ZR2 gestörte Werte | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | ZR3 Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | ZR4 Konsistenz- und Synchronprüfung | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| 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 | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|-----------------------|------------------------|----------------|-----------|
| | Prüfidentifikator | 13008 | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | |
| UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

6 Übertragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

6.1 Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

6.1.1 Übertragung Normiertes Profil

Tabellenspalte = normiertes Profil 13010

Bei der Übertragung eines normierten Profils (kWh) wird in SG6 LOC+Z04 die Bezeichnung (z. B. H01) des normierten Profils angegeben.

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

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

6.1.2 Übertragung Profilschar

Tabellenspalte = Profilschar 13011

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

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

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

6.1.3 Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

Tabellenspalte = TEP vergh. Werte Referenzmessung 13012

Bei der Übertragung von Vergangenheitswerten TEP mit Referenzmessung wird in SG6 LOC+Z04 die Bezeichnung des normierten Profils angegeben.

Über SG6 LOC DTM werden die Werte pro Monat zusammengefasst, sofern es sich um mindestens einen Monat handelt.

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

6.1.4 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

6.1.4.1 Normiertes Profil

Prüfidentifikator: 13010

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

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|-------------------|---------------------------------|-----------|
| Strom | NB an MSB | Normiertes Profil | Profilbezeichnung | -- |
| Strom | NB an ÜNB | Normiertes Profil | Profilbezeichnung | -- |

6.1.4.2 Profilschar

Prüidentifikator: 13011

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

6.1.4.3 Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

Prüidentifikator: 13012

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

6.1.5 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

| 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 | 14 500 GS1 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 | 14 500 GS1 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 | S MCON 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 | 2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | X | X | |
| Beginn der Nachricht | | | | | |
| BGM | | Muss | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | Z06 normiertes Profil | X | | | |
| | Z16 Profilschar | | X | | |
| | Z20 Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung | | | X | |
| BGM 1004 | Dokumentnummer | X | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | X | X | |

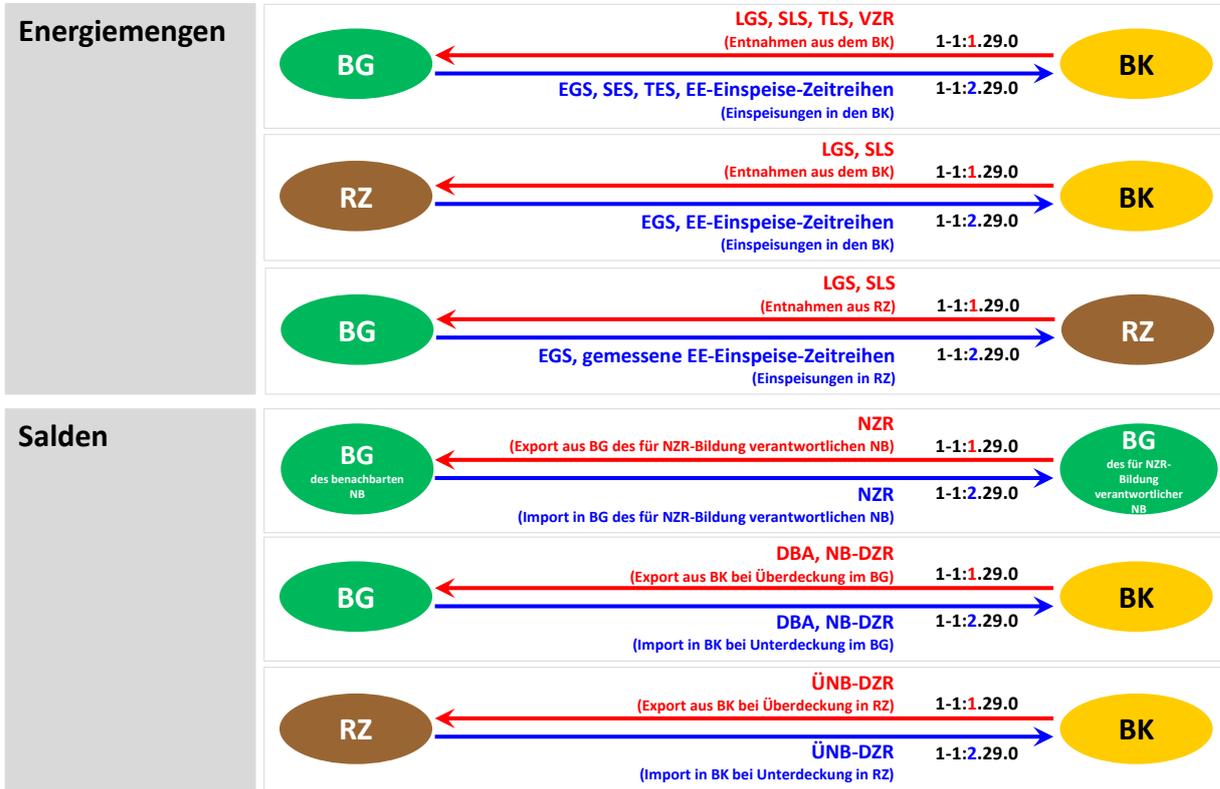
| EDIFACT Struktur | Beschreibung | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenzmessung | Bedingung |
|-----------------------------------|---|-------------------|------------------|----------------------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13010 | 13011 | 13012 | |
| Prüfidentifikator | | | | | |
| 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 Vergangenheitswerte Referenz-Messung | | | X | |
| MP-ID Absender | | | | | |
| SG2 | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | X | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| Ansprechpartner | | | | | |
| SG4 | | Kann | Kann | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | Muss | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | X | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | X | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | | |
| SG4 | | Muss | Muss | Muss | |
| SG4 COM | | Muss | Muss | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | X | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon | O | O | O | |
| | EM E-Mail | O | O | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | O | O | |
| | AL Handy | O | O | O | |
| | FX Telefax | O | O | O | |
| MP-ID Empfänger | | | | | |
| SG2 | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | X | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | |
| UNS | | Muss | Muss | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | X | |
| Name und Adresse | | | | | |
| SG5 | | Muss [25] | Muss [25] | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nureinmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | Muss | Muss | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenzmessung | Bedingung |
|-------------------------------------|-----|------|--|-------------------|---------------|----------------------------------|--|
| | | | Prüfidentifikator | 13010 | 13011 | 13012 | |
| SG5 | NAD | 3035 | DED Profilerstellung | X | X | X | |
| Identifikationsangabe | | | | 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 | DTM | | | Muss [2] | Muss | Muss [2] | [2] wenn das Zeitintervall zwischen ersten SG10 DTM+163 und letzten SG10 DTM+164 mindestens einen Monat umfasst |
| SG6 | DTM | 2005 | 293 Fertigstellungsdatum/-zeit | X | X | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | X | |
| SG6 | DTM | 2379 | 204 CCYYMMDDHHMMSS | X | X | X | |
| Gültigkeit, Beginndatum Profilschar | | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | | |
| SG6 | DTM | 2005 | 157 Gültigkeit, Beginndatum | | X | | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X | | |
| SG6 | DTM | 2379 | 610 CCYYMM | | X | | |
| lfd. Position | | | | | | | |
| SG9 | LIN | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positionsnummer | Muss | Muss | Muss | |
| | | | | 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 OBIS-Kennzahl | X | X [17] | X | [17] wenn nicht SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß |
| | | | Z02 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl | | X [18] | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenzmessung | Bedingung |
|---------------------------------|--|----------------------------|--------------------|----------------------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13010 | 13011 | 13012 | |
| | | | | | 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] U [906] U [917] | X [902] U [925] | X [902] U [906] | [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [917] Format: max. 4 Vorkommastellen [925] Format: max. 5 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | | |
| SG10 | | Muss | | Muss | |
| SG10 DTM | | Muss | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | X | |
| Ende Messperiode | | | | | |
| SG10 | | Muss | | Muss | |
| SG10 DTM | | Muss | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | X | |
| Nachrichten-Endeselement | | | | | |
| UNT | | Muss | Muss | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | X | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | X | |
| Nutzdaten-Endeselement | | | | | |
| UNZ | | Muss | Muss | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | X | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | X | |

6.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen

OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (1/2)



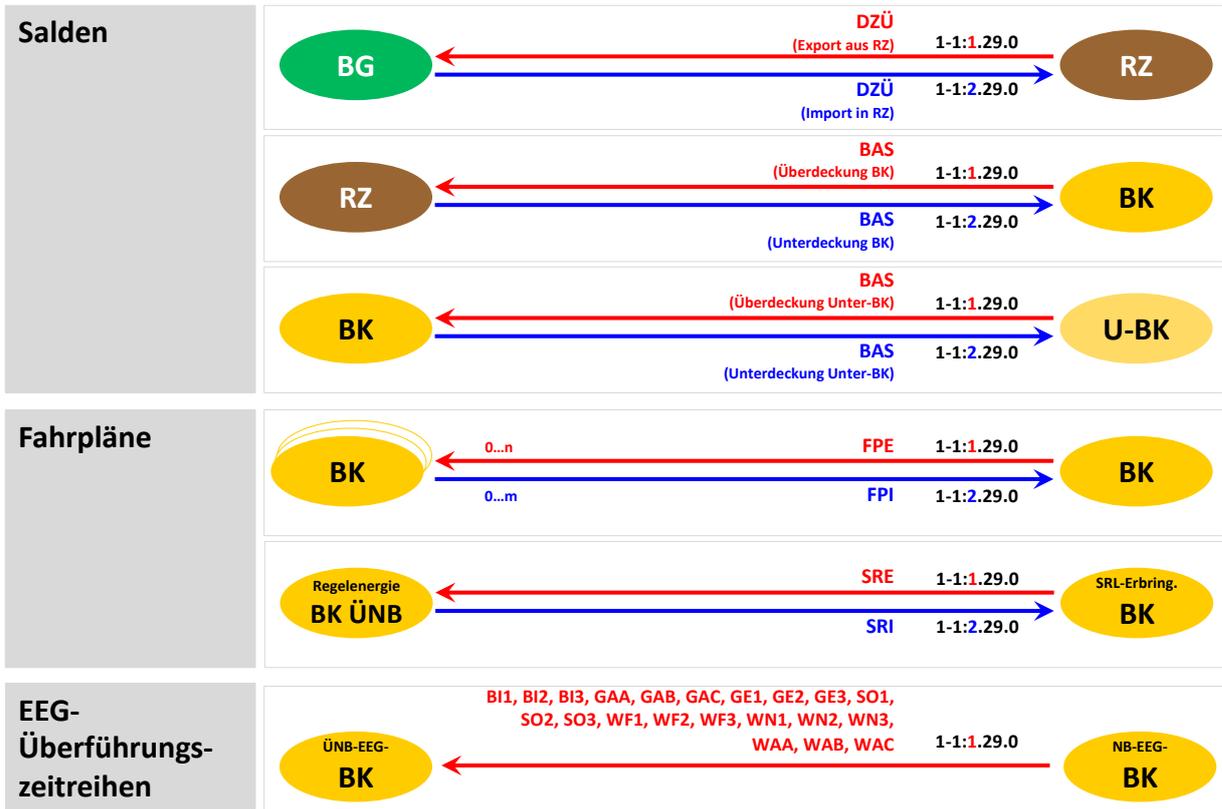
BG = Bilanzierungsgebiet

BK = Bilanzkreis

RZ = Regelzone

U-BK = Unter-Bilanzkreis

OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (2/2)



BG = Bilanzierungsgebiet

BK = Bilanzkreis

RZ = Regelzone

U-BK = Unter-Bilanzkreis

Medien und Vorzeichen zur Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe



Medien und Vorzeichen zur EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit



BG = Bilanzierungsgebiet

BK = Bilanzkreis

RZ = Regelzone

U-BK = Unter-Bilanzkreis

6.3 Bilanzkreissummen und Ausfallarbeitssummen

6.3.1 Übertragung Bilanzkreissummen

Tabellenspalte = BK-Summe 13003

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

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

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

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

6.3.2 Übertragung Ausfallarbeitssummen

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe 13023

Bei der Übertragung der Ausfallarbeitssummenzeitreihe dient der Aggregationszeitpunkt als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf einen MaBiS-ZP.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Übertragungszeitraums in SG6 DTM+163 und SG6 DTM+164 genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen eines MaBiS-ZP sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.

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

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

6.3.3 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

6.3.3.1 Bilanzkreissumme

Prüfidentifikator: 13003

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|-------------------|---------------------------------|-----------------------------------|
| Strom | NB an BIKO | Bilanzkreissummen | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | BIKO an BKV | Bilanzkreissummen | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | BIKO an NB | Bilanzkreissummen | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | BIKO an ÜNB | Bilanzkreissummen | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | NB an LF | Bilanzkreissummen | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | NB an NB | Bilanzkreissummen | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | ÜNB an BIKO | Bilanzkreissummen | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | ÜNB an LF | Bilanzkreissummen | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | ÜNB an NB | Bilanzkreissummen | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | ÜNB an BKV | Bilanzkreissummen | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | NB an NB | -- | ID des MaBiS-ZP | Zur Abstimmung der Netzzeitreihen |

6.3.3.2 Ausfallarbeitssummenzeitreihe an LF

Prüfidentifikator: 13023

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

6.3.4 Anwendungsübersicht Bilanzkreissummen und Ausfallarbeitssummen

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | BK-Summe | Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe | 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 | 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 | 2.3c 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 | Dokumentnummer | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit | X | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | BK-Summe | Redispatch 2.0 Bedingung |
|----------------------------|---|-----------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13003 | Ausfallarbeits- summenzeitreihe 13023 |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | Muss | Muss |
| SG1 RFF | | Muss | Muss |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | X |
| SG1 RFF 1154 | 13003 BK-Summen 13023 Redispatch Ausfallarbeitssummenzeitreihe | 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 | X |
| 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 |
| 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 | O O O O O | O O O O O |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | Muss |
| SG2 NAD | | Muss | Muss |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | X |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | Muss |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | Muss [25] [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | Muss |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | X |
| Identifikationsangabe | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | BK-Summe | Redispatch 2.0 | Bedingung |
|-----------------------|---|--|------------------------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13003 | Ausfallarbeits- summenzeitreihe | 13023 |
| 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 | | | | |
| SG6 DTM | | Muss [70] | Muss | [70] wenn BGM+BK vorhanden |
| 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 | | | | |
| SG6 DTM | | Muss [70] | Muss | [70] wenn BGM+BK vorhanden |
| SG6 DTM 2005 | 293 Fertigstellungsdatum/-zeit | X | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| SG6 DTM 2379 | 204 CCYYMMDDHHMMSS | X | X | |
| lfd. Position | | | | |
| SG9 | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| 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 dementsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| SG9 PIA 7143 | SRW OBIS-Kennzahl Z08 Medium | X | X | |
| Mengenangaben | | | | |
| SG10 | | Muss | Muss | |
| SG10 QTY | | Muss | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert 79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) Z18 Vorläufiger Wert Z30 Fehlender Wert | X [71] X [71] X [70] X [71] X [71] | X X X | [70] wenn BGM+BK vorhanden [71] wenn BGM+Z39 vorhanden |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [902] U [906] | X [910] U [906] | [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein |
| SG10 QTY 6411 | KWH Kilowattstunde | | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | BK-Summe | Redispatch 2.0 Bedingung |
|--------------------------|---|----------|---|
| | Prüfidentifikator | 13003 | Ausfallarbeits- summenzeitreihe 13023 |
| Beginn Messperiode | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss | Muss |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | X |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X |
| Ende Messperiode | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss | Muss |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | X |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X |
| Nachrichten-Endeselement | | | |
| UNT | | Muss | Muss |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | X |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X |
| Nutzdaten-Endeselement | | | |
| UNZ | | Muss | Muss |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | X |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X |

6.4 Überführungszeitreihen

6.4.1 Übertragung EEG-Überführungszeitreihen

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR 13005

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

6.4.2 Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026

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

6.4.3 Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

Tabellenspalte = Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 13020

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

6.4.4 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

6.4.4.1 EEG-Überführungs-Zeitreihe

Prüfidentifikator: 13005

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG 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 | -- |

6.4.4.2 EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit

Prüfidentifikator: 13026

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---|--|-----------|
| Strom | BIKO an NB | EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit | Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet | -- |

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---|--|-----------|
| Strom | BIKO an BKV | EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit | Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet | -- |

6.4.4.3 Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

Prüidentifikator: 13020

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

6.4.5 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 | 2.3c 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 | Dokumentnummer | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | X | |
| Prüfidentifikator | | | | |
| SG1 | | Muss | Muss | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | EEG-Überführungs-ZR | EEG-Überführungs-ZR aufgrund Ausfallarbeit | Bedingung |
|-----------------------------------|--|-----------------------|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13005 | 13026 | |
| SG1 RFF | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13005 EEG-Überf.ZR | X | | |
| | 13026 Redispatch EEG-Überführungszeitreihe 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 | X | |
| 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 | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | |
| SG4 | | Muss | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax | O O O O O | O O O O O | |
| MP-ID Empfänger | | | | |
| SG2 | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | |
| UNS | | Muss | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | |
| Name und Adresse | | | | |
| SG5 | | Muss [25] | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | Z15 Überführungszeitreihe | X | X | |
| Bilanzkreis | | | | |
| SG6 | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | Muss | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | EEG-Überföhrungs-ZR | EEG-Überföhrungs-ZR aufgrund Ausfallarbeit | Bedingung |
|---|--|---------------------|--|--|
| Prüfidentifikator | | 13005 | 13026 | |
| SG6 LOC 3227 | 237 Bilanzkreis | X | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bilanzkreis an | X [904] [521] | X [904] [521] | [521] Hinweis: Wenn es sich um eine Tranche handelt dann zusätzlich auf Ebene der Tranche der zugehörige Lastgang. [904] Format: genau 16 Stellen |
| SG6 LOC 3223 | Bilanzkreis von | X [904] [521] | X [904] [521] | [521] Hinweis: Wenn es sich um eine Tranche handelt dann zusätzlich auf Ebene der Tranche der zugehörige Lastgang. [904] Format: genau 16 Stellen |
| Identifikationsangabe | | | | |
| SG6 | | Muss | 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 | | Muss | Muss | |
| SG6 DTM | | | | |
| SG6 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum | | | | |
| SG6 | | Muss | Muss | |
| SG6 DTM | | | | |
| SG6 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Versionsangabe | | | | |
| SG6 | | Muss | Muss | |
| SG6 DTM | | | | |
| SG6 DTM 2005 | 293 Fertigstellungsdatum/-zeit | X | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| SG6 DTM 2379 | 204 CCYYMMDDHHMMSS | X | X | |
| Zeitreihentyp | | | | |
| SG8 | | Muss | Muss | |
| SG8 CCI | | Muss | Muss | |
| SG8 CCI 7059 | 15 Struktur | X | X | |
| SG8 CCI 7037 | Zeitreihentyp | X | X | |
| lfd. Position | | | | |
| SG9 | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | EEG-Überföhrungs-ZR | EEG-Überföhrungs-ZR aufgrund Ausfallarbeit | Bedingung |
|--------------------------|---|---------------------|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13005 | 13026 | |
| 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 dementsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| SG9 PIA 7143 | SRW OBIS-Kennzahl Z08 Medium | X | X | |
| Mengenangaben | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 QTY | | Muss | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) | X | X | |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [902] U [906] | X [910] U [906] | [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein |
| 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 Zeitspanne, Wert | X | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Ende Messperiode | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 DTM | | Muss | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Nachrichten-Endeselement | | | | |
| UNT | | | | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| Nutzdaten-Endeselement | | | | |
| UNZ | | | | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | |

6.4.6 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Ausfallarbeits- überführungszeitreihe | Bedingung |
|------------------------|---|--|--|
| Nutzdaten-Kopfsegment | | 13020 | |
| 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 | 2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | |
| BGM | | | Muss |
| BGM 1001 | Z43 Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe | X | |
| BGM 1004 | Dokumentnummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | | Muss |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | | Muss |
| SG1 RFF | | | Muss |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13020 Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe | X | |
| MP-ID Absender | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Ausfallarbeits- überführungszeitreihe | Bedingung |
|----------------------------|---|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13020 | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Ansprechpartner | | | |
| SG4 | | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | |
| SG4 | | Muss | |
| SG4 COM | | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax | O O O O O | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | 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 | | Muss | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 492 Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Ausfallarbeits- überführungszeitreihe | Bedingung |
|-------------------------|--|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13020 | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 610 CCYYMM | X | |
| Versionsangabe | | | |
| SG6 | | | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 293 Fertigstellungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 204 CCYYMMDDHHMMSS | X | |
| lfd. Position | | | |
| SG9 | | | |
| SG9 LIN | | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| 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 | 79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) | X | |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [910] U [906] | [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein |
| 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 | |
| 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 | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Nachrichten-Endesegment | | | |
| UNT | | | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Ausfallarbeits- überführungszeitreihe | Bedingung |
|-------------------------------------|----------------------------|--|-----------|
| | Prüfidentifikator | 13020 | |
| | Nachricht | | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

6.5 Einzelzeitreihe im Rahmen Redispatch 2.0

6.5.1 Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13022

Bei der Übertragung der Ausfallarbeit und ggf. des Fahrplananteils dient der Aggregationszeitpunkt als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf eine technische Ressource, oder eine steuerbare Ressource oder eine Marktlokation.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Übertragungszeitraums in SG6 DTM+163 und SG6 DTM+164 genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen einer Technischen Ressource oder einer Marktlokation sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.

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

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

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

6.5.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

Prüfidentifikator 13022

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

6.5.3 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 | X | |
| | S messbarer Dienstleistungen | | |
| UNH 0052 | D Entwurfs-Version | X | |
| UNH 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH 0051 | UN UN/CEFACT | X | |
| UNH 0057 | 2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | Z45 Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | X | |
| BGM 1004 | Dokumentnummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Referenzangaben | | | |
| SG1 | | Soll ([1] U [538]) O [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 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung |
|---------------------------------|--|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13022 | 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] O [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 | |
| 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 | | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax | O O O O O | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung |
|---|--|--|--|
| Abschnitts-Kontrollsegment | | 13022 | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Meldepunkt | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X ([950] [514] U [32]) O ([922] [554]) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: Technische Ressource [950] Format: Marktlotations-ID |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Enddatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Versionsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 293 Fertigstellungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 204 CCYYMMDDHHMMSS | X | |
| 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 | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung |
|-------------------------|--|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13022 | |
| 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 | 220 Wahrer Wert | X | |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [910] U [906] | [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein |
| SG10 QTY 6411 | KWH Kilowattstunde KWT Kilowatt | X [100] X [101] | [100] wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+AUA:Z08 vorhanden [101] wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+FPA:Z08 vorhanden |
| Beginn Messperiode | | | |
| SG10 | | Muss | |
| SG10 DTM | | | |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode | | | |
| SG10 | | Muss | |
| SG10 DTM | | | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Nachrichten-Endesegment | | | |
| UNT | | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | |
| UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

6.6 Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

6.6.1 Übermittlung Meteorologische Daten

Tabellenspalte = Übermittlung von meteorologischen Daten 13021

Bei der Übertragung der meteorologischen Daten zu einer Technischen Ressource dient die Versionsangabe als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf eine Technische Ressource.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Übertragungszeitraums in SG6 DTM+163 und SG6 DTM+164 genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen einer Technischen Ressource sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.

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

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche oder von mehreren Technischen Ressourcen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

6.6.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

Prüfidentifikator 13021

| Spalte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|-------------------------------------|---------------------------------|-----------|
| Strom | BTR an NB | Meteorologische Daten | ID der Technischen Ressource | -- |
| Strom | NB an NB | Weiterleitung meteorologische Daten | ID der Technischen Ressource | -- |

6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische 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 | 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 | 2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | |
| BGM | | | Muss |
| BGM 1001 | Z44 Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten | X | |
| BGM 1004 | Dokumentnummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | | Muss |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | | Muss |
| SG1 RFF | | | Muss |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13021 Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten | X | |
| MP-ID Absender | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Übermittlung von meteorologischen Daten | Bedingung |
|---|--|---|---|
| | Prüfidentifikator | 13021 | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| Ansprechpartner | | | |
| SG4 | | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | |
| SG4 | | Muss | |
| SG4 COM | | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon | O | |
| | EM E-Mail | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | |
| | AL Handy | O | |
| | FX Telefax | O | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichteneempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Meldepunkt | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X [922] [554] | [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: Technische Ressource |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Übermittlung von meteorologischen Daten | Bedingung |
|--|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13021 | |
| | Beginndatum/-zeit | | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| 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 | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Versionsangabe | | | |
| SG6 | | | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 293 Fertigstellungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 204 CCYYMMDDHHMMSS | X | |
| Ifd. 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 | Z08 Medium | X | |
| Mengenangaben | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 QTY | | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 220 Wahrer Wert | X | |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [902] U [906] | [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [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 | | | |
| SG10 DTM | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Übermittlung von meteorologischen Daten | Bedingung |
|-------------------------|--|---|-----------|
| | Prüfidentifikator | 13021 | |
| SG10 | | | |
| SG10 DTM | | | Muss |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 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 | |

7 Gasbeschaffenheit

7.1 Übertragung Gasbeschaffenhheitsdaten

Tabellenspalte = Gasbeschaffenheit 13007

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

7.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Gasbeschaffenhheitsdaten

Prüfidentifikator: 13007

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--------------------------|---------------------------------|-----------|
| Gas | NB an NB | Gasbeschaffenhheitsdaten | ID der Messlokation | --- |
| Gas | NB an LF | Gasbeschaffenhheitsdaten | ID der Marktlokation | --- |
| Gas | MSB an NB | Gasbeschaffenhheitsdaten | ID der Messlokation | --- |

7.3 Anwendungsübersicht Gasbeschaffheitsdaten

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffheit 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 | 2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der Nachricht | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | Z21 Gasbeschaffheitsdaten | X | |
| BGM 1004 | Dokumentnummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13007 Gasbeschaffheitsdaten | X | |
| MP-ID Absender | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|--|--|--|---|
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X 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 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax | O O O O O | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | | Muss |
| SG2 NAD | | | Muss |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | | Muss |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | | Muss [25] [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | | Muss |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | |
| SG6 | | | Muss |
| SG6 LOC | | | Muss |
| SG6 LOC 3227 | 172 Meldepunkt | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X ([951] (([32] U [36]) O ([35] U [36])) U [510]) O ([950] ([32] U [33]) U [514])) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | | | |
| SG6 | | | Muss |
| SG6 DTM | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|--|---|--|---|
| SG6 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 | | | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/- zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Versionsangabe SG6 | | | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 293 Fertigstellungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 204 CCYYMMDDHHMMSS | X | |
| lfd. Position SG9 | | | |
| SG9 LIN | | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| 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 SG10 | | | |
| SG10 QTY | | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert 201 Vorschlagswert | X X ([32] U ([33] O [36])) X ([32] U ([33] O [36])) X ([35] U [36]) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB |
| SG10 QTY 6060 | 20 Nicht verwendbarer Wert | X ([32] U [33]) X ([35] U [36]) | |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X ([902] U [907]) O (([910] U [907]) ([45] O [49] O [50])) | [45] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99. 41.42/7-b?:99.41.62/7-b?:99.41.72 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [49] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70. 16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [50] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70. 18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18.22 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|------------------------------------|--|----------------------------|--|
| | | | (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein |
| Beginn Messperiode | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 DTM | | | |
| | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 DTM | | | |
| | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ersatzwertbildungsverfahren | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 STS | | | |
| | | Muss [92] O [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 | |
| | Z90 Messwertnachbildung aus geeichten Werten | X | |
| | Z91 Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten | X | |
| | Z92 Interpolation | X | |
| | Z93 Haltewert | X | |
| | Z94 Bilanzierung Netzabschnitt | X | |
| | Z95 Historische Messwerte | X | |
| | ZQ8 Aufteilung | X | |
| | ZQ9 Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks | X | |
| | ZR0 Umgangs- und Korrekturmengen | X | |
| Korrekturgrund | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 STS | | | |
| | | Soll [560] | [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 |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|---------------------------------|---|-------------------------------|--|
| | | | 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 ([92] O [94] O [95] O [96]) | [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| | Z75 Kommunikationsstörung | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | [94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden |
| | Z76 Netzausfall | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | [95] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 20 vorhanden |
| | Z78 Gerätewechsel | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | [96] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert Z18 vorhanden |
| | Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | Z81 Messeinrichtung gestört/defekt | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | Z82 Unsicherheit Messung | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk | X ([92] O [94]) | |
| | Z99 Mengenumwertung unvollständig | X ([94] O [95] O [96]) | |
| | ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | ZA1 Messwert unplausibel | X ([94] O [95] O [96]) | |
| | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X | |
| | ZA5 Änderung der Berechnung | X | |
| | ZA6 Umbau der Messlokation | X | |
| | ZA7 Datenbearbeitungsfehler | X | |
| | ZA8 Brennwertkorrektur | X | |
| | ZA9 Z-Zahl-Korrektur | X | |
| | ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung | X | |
| | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X ([92] O [95] O [96]) | |
| | ZR1 Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | ZR2 gestörte Werte | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | ZR3 Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| | ZR4 Konsistenz- und Synchronprüfung | X ([92] O [94] O [95] O [96]) | |
| 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 marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

8.1 Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas

Tabellenspalte = marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) 13013

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

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

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

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

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

8.2 Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

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

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

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

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

8.3 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

8.3.1 Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)

Prüfidentifikator: 13013

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

8.3.2 Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA)

Prüfidentifikator: 13014

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG LOC | Anmerkung |
|-----------|----------------------|-------------------|------------------------------------|-----------|
| Strom/Gas | NB an LF | bilanzierte Menge | ID der Marktlokation | --- |
| Strom | ÜNB an NB | bilanzierte Menge | ID der Marktlokation | --- |

8.4 Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|------------------------|---|---|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13013 | 13014 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | |
| UNB | | Muss | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | |
| UNB 0002 | 3 Version 3 | X | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X X | X X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X X | X X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X [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 | 2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung | 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 | | | | |
| BGM | | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | Z23 Bilanzierte Menge (MMMA) Z24 Allokationsliste (MMMA) | X | X | |
| BGM 1004 | Dokumentnummer | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|---|--|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13013 | 13014 | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | X | |
| Referenzangaben | | | | |
| SG1 | | Muss | Muss [81] U [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 marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | | | | |
| SG1 | | | | |
| SG1 DTM | | Muss | | |
| SG1 DTM 2005 | 293 Fertigstellungsdatum/-zeit | X | | |
| SG1 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | | |
| SG1 DTM 2379 | 204 CCYYMMDDHHMMSS | X | | |
| Prüfidentifikator | | | | |
| SG1 | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13013 Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | X | | |
| | 13014 Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA) | | X | |
| MP-ID Absender | | | | |
| SG2 | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | | X | |
| | 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|-----------------------------------|---|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13013 | 13014 | |
| 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 | O | O | |
| | EM E-Mail | O | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | O | |
| | AL Handy | O | O | |
| | FX Telefax | O | O | |
| MP-ID Empfänger | | | | |
| SG2 | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | | X | |
| | 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | |
| UNS | | Muss | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | |
| Name und Adresse | | | | |
| SG5 | | Muss | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | X | |
| Identifikationsangabe | | | | |
| SG6 | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Meldepunkt | X | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X [950] [514] | X [950] [514] | [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations- ID |
| Bilanzierungsmonat | | | | |
| SG6 | | Muss | | |
| SG6 DTM | | Muss | | |
| SG6 DTM 2005 | 492 Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode | X | | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | | |
| SG6 DTM 2379 | 610 CCYYMM | X | | |
| Erfassungsdatum | | | | |
| SG6 | | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|-----------------------|--|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13013 | 13014 | |
| SG6 DTM | | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit | | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X | |
| SG6 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | | X | |
| lfd. Position | | | | |
| SG9 | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produktidentifikation | | | | |
| SG9 | | 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 | 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] U [906] | X [902] U [906] | [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | |
| SG10 | | | Muss | |
| SG10 DTM | | | X | |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X ([14] U [561]) O ([58] U [562]) | [14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [58] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00: 00 Uhr des angegebenen Tages. [562] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 06: 00 Uhr des angegebenen Tages. |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | | X | |
| Ende Messperiode | | | | |
| SG10 | | | Muss | |
| SG10 DTM | | | Muss | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|--------------------------|---|--|---|--|
| | Prüfidentifikator | 13013 | 13014 | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X ([14] U [563]) O ([58] U [564]) | [14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [58] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages. [564] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 06:00 Uhr des Folgetages. |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | | X | |
| Leistungsperiode | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 DTM | | | | |
| SG10 DTM 2005 | 306 Leistungsperiode | X | Muss | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | | |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | | |
| Nachrichten-Endeselement | | | | |
| UNT | | | | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | Muss | Muss |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | | Muss |
| Nutzdaten-Endeselement | | | | |
| UNZ | | | | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | Muss | Muss |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | | Muss |

9 Stornierung / Korrektur von Werten

9.1 Stornierung von Werten

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

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

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

9.2 Korrektur von Werten

Es gibt drei Arten von Korrekturen:

Variante 1: die Stornierung und Neuversand

Variante 2: die Überschreibung von Werten

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

Variante 1: Stornierung und Neuversand

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

Variante 2: Überschreibung von Werten

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

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

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

9.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall

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

| Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde | Korrekturvariante | Statuszusatzinformation ist anzugeben ¹ | Bemerkung |
|---|----------------------------|--|---|
| Zählerstand Gas (Prüfidentifikator 13002) | Stornierung und Neuversand | Ja | -- |
| BK-Summe (Prüfidentifikator 13003) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich |
| 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 „Korrekturenergiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind. Hinweis: Bei „Korrektur-energiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt werden, muss in jedem Fall die Statuszusatzinformation mitgegeben werden. |
| | Stornierung und Neuversand | ja | Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der 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 |

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

| Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde | Korrekturvariante | Statuszusatz-information ist anzugeben ¹ | Bemerkung |
|--|---|---|---|
| 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. |
| Marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) (Prüfidentifikator 13013) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Liste. Der Absender ist für die Versionierung der Liste verantwortlich. Eine Liste, auch wenn diese aufgrund Ihrer Größe in mehrere Listen aufgeteilt wurde, enthält immer dieselbe Versionierung. |
| Marktllokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA) (Prüfidentifikator 13014) | Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht | -- | Referenz auf die bilanzierte Energiemenge in der INVOIC |
| Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Prüfidentifikator 13015) | Stornierung und Neuversand | Nein | -- |
| Energiemenge u. Leistungsmaximum (Prüfidentifikator 13016) | Stornierung und Neuversand | Ja | -- |
| Zählerstand Strom (Prüfidentifikator 13017) | Stornierung und Neuversand | Ja | -- |
| Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt (Prüfidentifikator 13018) | Überschreibung von Werten | Ja | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich |
| Energiemenge Strom (Prüfidentifikator 13019) | Stornierung und Neuversand | Ja | Auf Ebene der Messlokation: Bei der Korrektur von „Korrekturenergiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind. Hinweis: Bei „Korrektur-energiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt werden, muss in |

| Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde | Korrekturvariante | Statuszusatzinformation ist anzugeben ¹ | Bemerkung |
|---|----------------------------|--|---|
| | | | jedem Fall die Statuszusatzinformation mitgegeben werden. |
| | Stornierung und Neuversand | Ja | Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der Marktlokation. |
| Ausfallarbeits-überführungszeitreihe (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 | Ja | 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 | Ja | 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. |

9.4 Anwendungsübersicht Stornierung

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Messwert Storno 13006 | Bedingung |
|------------------------|---|--------------------------|--|
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | |
| UNB | | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB 0002 | 3 Version 3 | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X [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 | 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 | 2.3c 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] | |
| | Z27 Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn | X | |
| | Z28 Energiemenge und Leistungsmaximum | X | |
| | Z41 Lieferschein Grund- / Arbeitspreis | X | |
| | Z42 Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis | X | |
| BGM 1004 | Dokumentnummer | X | |
| BGM 1225 | 1 Storno | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Messwert Storno 13006 | Bedingung |
|----------------------------|---|--------------------------|--|
| | Zeitspanne, Wert | | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Referenzangaben | | | |
| SG1 | | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | ACW Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X [532] | [532] Hinweis: Wert aus BGM+7/Z27/Z28/270/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 | | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon | O | |
| | EM E-Mail | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | |
| | AL Handy | O | |
| | FX Telefax | O | |
| 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 | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Messwert Storno 13006 | Bedingung |
|--------------------------------|--|--------------------------|---|
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Meldepunkt | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X [517] | [517] Hinweis: Verwendung der ID aus der zu stornierenden Nachricht |
| Nachrichten-Endesegment | | | |
| UNT | | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | |
| UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

10 Information zur Einführung der UTC-Zeit in allen EDIFACT-Formaten

In der Konsultationssitzung am 11. März 2021 wurden gemeinsam mit der Bundesnetzagentur, BK6, die Konsultationsbeiträge zu den EDIFACT-Dokumenten und Codelisten besprochen.

Hierbei wurde unter anderem angeregt, dem Beispiel der XML-Datenformate zu folgen und die Zeitangaben in den EDIFACT-Formaten ebenfalls auf UTC-Zeit umzustellen, um eine einheitliche Codierung für Zeitpunkte in den Formaten zu haben. Nach eingehender Diskussion mit den Konsultationsteilnehmern wurde von der BNetzA für den Umsetzungszeitpunkt 1. April 2022 folgendes entschieden:

In allen EDIFACT-Formaten erfolgt die Umstellung auf UTC-Zeit.

Dies gilt für:

- alle Zeitpunktangaben in den DTM-Segmenten (z. B. UTILMD, SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum),
- alle Zeitraumangaben, wenn diese mittels zweier DTM-Segmente definiert werden (z. B. ORDERS, SG29 DTM+163 und SG29 DTM+164 Sollablesetermin / Zeitangabe für Messwertanfrage).

Es ist grundsätzlich kein Umbau von DTM-Segmenten (kein Aufsplitten oder Fusionieren) geplant, welche aktuell mit einem DTM-Segment einen Zeitraum übermitteln (z. B. IFTSTA, SG6 DTM+492 Betrachtungszeitintervall).

Des Weiteren werden Zählerstände aus kME ohne RLM und mME in der nächsten Version der MSCONS mit einem Nutzungszeitpunkt (UTC-Zeit) zusätzlich zum Ablesedatum angegeben, um die Zeiträume der daraus gebildeten Energiemengen interpretationsfrei ableiten zu können.

Die Anpassung aller EDIFACT-Formate wird in der nächsten Konsultation umgesetzt.

Die Umsetzung im Markt erfolgt, dem Änderungsmanagement entsprechend, zum 1. April 2022.

Die Umsetzung der UTC-Zeit in den XML-Datenformaten ist bereits in dem EDI@Energy-Dokument Allgemeine Festlegungen zu den EDIFACT- und XML-Nachrichten, Version 5.0, Publikationsdatum 01.04.2021 im Kapitel 6.17 Zeitangaben und Zeitzonen beschrieben.

11 Änderungshistorie

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|---|--|---|-----------|
| | | Bisher | Neu | | |
| 10000 | Deckblatt und analog * Status | Version: 2.3c Stand MIG: MSCONS 2.3b Publikationsdatum: 01.10.2020 Autor: BDEW | Version: 3.0 Stand MIG: MSCONS 2.3c Publikationsdatum: 01.04.2021 Autor: BDEW | Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben. | Genehmigt |
| 20666 | alle Kapitel | Verweis auf EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt | Verweis auf EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien | Anpassung aufgrund der Namensänderung des Dokuments. | Genehmigt |
| 20668 | alle Anwendungsübersichten | bisherige implizite Darstellung SG10 STS+6 Tarif SG10 STS+8 Statuszusatzinformation | aktualisierte explizite Darstellung und neue Codes für Statuszusatzinformationen und Tarif sowie Überführung der Codes aus der Codeliste der Statuszusatzinformationen STS+6 Tarif STS+Z33 Plausibilisierungshinweise STS+Z32 Ersatzwertbildungsverfahren STS+Z34 Korrekturgrund STS+Z31 Gasqualität STS+6 Tarif | Anpassung und Neustrukturierung zur besseren Lesbarkeit sowie Überführung der Codes aus der Codeliste der Statuszusatzinformationen, die damit aufgelöst wurde. | Genehmigt |
| 20621 | Kapitel 4.1 Übertragung von Lastgängen, Kapitel 4.2 Anwendungsübersicht Messwert Lastgang | in bisheriger Struktur vorhanden | in neuer Struktur im Kapitel 5 vorhanden | Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit. | Genehmigt |
| 20620 | Kapitel 4.3 Übertragung von Energiemengen, Kapitel 4.4 Anwendungsübersicht Messwert Energiemenge, | in bisheriger Struktur vorhanden | in neuer Struktur im Kapitel 4 vorhanden | Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit. | Genehmigt |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|------------|-----|---------------------|--------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | Kapitel 4.5 Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie) Kapitel 4.6 Anwendungsüb ersicht Messwert Zählerstand, Kapitel 4.19 Übertragung Bewegungsdate n im Kalenderjahr vor Lieferbeginn, Kapitel 4.20 Anwendungsüb ersicht Bewegungsdate n im Kalenderjahr vor Lieferbeginn, Kapitel 4.21 Übertragung Energiemenge und Leistungsmaxim um, Kapitel 4.22 Anwendungsüb ersicht Energiemenge und Leistungsmaxim um | | | | |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|----------------------------------|--|--|-----------|
| | | Bisher | Neu | | |
| 20638 | Kapitel 4.7 Stornierung / Korrektur von Werten, Kapitel 4.8 Anwendungsüb ersicht Messwert Storno | in bisheriger Struktur vorhanden | in neuer Struktur im Kapitel 9 vorhanden | Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit. | Genehmigt |
| 20623 | Kapitel 4.9 Übertragung Bilanzkreissum men, Kapitel 4.10 Anwendungsüb ersicht Bilanzkreissum men, Kapitel 4.13 Übertragung EEG- Überführungsze itreihe, Kapitel 4.14 Anwendungsüb ersicht EEG- Überführungsze itreihe | in bisheriger Struktur vorhanden | in neuer Struktur im Kapitel 6 vorhanden | Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit. | Genehmigt |
| 20622 | Kapitel 4.11 Übertragung Normiertes Profil / Profilschar/ Vergangenheits werte TEP mit Referenzmessu ng, Kapitel 4.12 Anwendungsüb ersicht Normiertes Profil / | in bisheriger Struktur vorhanden | in neuer Struktur im Kapitel 6 vorhanden | Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit. | Genehmigt |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|----------------------------------|---|--|-----------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | Profilschar/ Vergangenheits w. TEP | | | | |
| 20624 | Kapitel 4.15 Übermittlung Gasbeschaffh eitsdaten, Kapitel 4.16 Anwendungsüb ersicht Gasbeschaffh eitsdaten | in bisheriger Struktur vorhanden | in neuer Struktur im Kapitel 7 vorhanden | Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit. | Genehmigt |
| 20625 | Kapitel 4.17 Übertragung marktlokationss charfe Allokationsliste Gas/ marktlokationss charfe bilanzierte Menge Strom/Gas, Kapitel 4.18 Anwendungsüb ersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas | in bisheriger Struktur vorhanden | in neuer Struktur im Kapitel 8 vorhanden | Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit. | Genehmigt |
| 20619 | Kapitel 5 Beispiele Übertragung marktlokationss charfe Allokationsliste Gas und bilanzierte Menge | vorhanden | nicht vorhanden | Kapitel aufgrund Neustrukturierung entfernt. | Genehmigt |
| 20626 | Kapitel 6 Übersicht der Marktpartner | in bisheriger Struktur vorhanden | in neuer Struktur dem jeweiligen Kapitel in dem sich der Anwendungsfall befindet hinzugefügt | Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit. | Genehmigt |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|---|---|---|-----------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | und Sparte je Anwendungsfall | | | | |
| 20639 | Kapitel 7 Übersicht technische Beschreibung und einfache Übersetzung | vorhanden | nicht vorhanden | Kapitel entfernt da aufgrund der Auftrennung der Anwendungsfälle die Mehrheit der komplexen Bedingungen entfallen sind. | Genehmigt |
| 20627 | Alle neuen Anwendungsübersichten | [...] 13018 Messwert Lastgang (Strom) 13019 Messwert Energiemenge (Strom) | [...] 13018 Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt 13019 Messwert Energiemenge (Strom) 13020 Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 13021 Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten 13022 Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13023 Redispatch Ausfallarbeitssummenzeitreihe 13025 Lastgang Marktlokation, Tranche 13026 Redispatch EEG-Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit | Aufnahme der neuen und aktualisierten Anwendungsfälle mit neuen Prüfidentifikatoren in die Anwendungsübersichten. | Genehmigt |
| 20608 | Alle neuen Anwendungsübersichten | Bedingungen in der bisherigen Version vorhanden. | Bedingungen in der aktualisierten Version vorhanden. | Überarbeitung und Klarstellung der Bedingungen, da bei der Referenzangabe auf die ORDERS neben der Anforderung von Werten (BGM+7) auch die Referenzangabe für die Reklamation von Werten (BGM+Z34) möglich ist. | Genehmigt |
| 20672 | Kapitel 4.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen | [...] ABZ wird verwendet zur Übermittlung eines Zählerstandes zum Abgrenzungstermin, der für eine Abgrenzung aufgrund einer vorausgegangenen Bestellung verwendet wird. Über das STS in SG10 lassen sich Zusatzinformationen (Plausibilisierung-/Störungshinweis, Grund) zum Status (SG10 QTY DE6063: wahrer Wert, Ersatzwert, ...) angeben. [...] | [...] ABZ wird verwendet zur Übermittlung eines Zählerstandes zum Abgrenzungstermin, der für eine Abgrenzung aufgrund einer vorausgegangenen Bestellung verwendet wird. In SG8 CCI ist neben dem Ablesegrund auch immer ein Erfassungshinweis anzugeben. SMV wird verwendet bei den Ablesegründen COM/IOM/COS/COB/CMP. Wird in SG10 DTM Ablesedatum in DE2380 ein Tagesdatum mit dem Code 102 CCYYMMDD in DE2379 angegeben, so bezieht sich dies immer auf den Tagesbeginn | Präzisierung und Klarstellung bei welchen Ablesegründen mit Ablesehinweisen die Datumsangabe in SG10 DTM Ablesedatum zu befüllen ist. | Genehmigt |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|---|---|---|-----------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | | | <p>des angegebenen Tages. Bei der Sparte Strom ist das 00:00 Uhr des angegebenen Tages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des angegebenen Tages.</p> <p>EMV wird verwendet bei den Ablesegründen COM/ROM/COS/COB/CMP. Wird in SG10 DTM Ableседatum in DE2380 ein Tagesdatum mit dem Code 102 CCYYMMDD in DE2379 angegeben, so bezieht sich dies immer auf das Tagesende des angegebenen Tages. Bei der Sparte Strom ist das 00:00 Uhr des Folgetages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des Folgetages.</p> <p>MRV wird verwendet bei den Ablesegründen PMR/COT/ABZ. Wird in SG10 DTM Ableседatum in DE2380 ein Tagesdatum mit dem Code 102 CCYYMMDD in DE2379 angegeben, so bezieht sich dies immer auf das Tagesende des angegebenen Tages. Bei der Sparte Strom ist das 00:00 Uhr des Folgetages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des Folgetages.</p> <p>Über das STS in SG10 lassen sich Zusatzinformationen (Plausibilisierung-/Störungshinweis, Grund) zum Status (SG10 QTY DE6063: wahrer Wert, Ersatzwert, ...) angeben. [...]</p> | | |
| 20673 | <p>Kapitel 4.3.6 Anwendungsüb ersicht Zählerstand Strom, Kapitel 4.3.7 Anwendungsüb ersicht Energimengen Strom, Kapitel 4.4.4 Anwendungsüb ersicht Zählerstand und Energimengen Gas</p> | <p>SG10 DTM+9 Ableседatum DE2380 SG10 DTM+163 Beginn Messperiode DE2380 SG10 DTM+164 Ende Messperiode DE2380</p> <p>bisheriger Inhalt</p> | <p>SG10 DTM+9 Ableседatum DE2380 SG10 DTM+163 Beginn Messperiode DE2380 SG10 DTM+164 Ende Messperiode DE2380</p> <p>aktualisierter Inhalt</p> | <p>Klarstellung und Definition wie das in SG10 DTM angegebene Datum, wenn es sich um eine reine Datumsangabe ohne Uhrzeit handelt, zu befüllen ist.</p> | Genehmigt |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|--|---|--|-----------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | Kapitel 8.4 Anwendungsüb ersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas Prüfidentifikator: 13002, 13009, 13014, 13015, 13016, 13017, 13019 | | | | |
| 21074 | Kapitel 4.4.4 Anwendungsüb ersicht Zählerstand und Energienengen Gas SG1 RFF Referenz- angaben | bisheriger Inhalt | aktualisierter Inhalt | Aktualisierung der Bedingungen, da es im Gas keinen Prozess zur Reklamation von Werten (Zählerstände/Energienengen) gibt. | Genehmigt |
| 20636 | Kapitel 5.3.1 Übertragung von Lastgängen Gas | bisheriger Inhalt | aktualisierter Inhalt | Aktualisierung aufgrund K-Zahl-Korrekturfaktor F _{kor} , tägliches Datum und monatliches Datum gemäß G685-5 Kap. 3 sowie Präzisierung der Bereitstellung von Temperatur und Druck durch den MSB an den NB, für die Plausibilisierung und Ersatzwertbildung. | Genehmigt |
| 21034 | Kapitel 5.3.3 Anwendungsüb ersicht Lastgang Gas SG9 PIA Produkt- identifikation DE | X [501] X ([108] U [36]) Bedingung: [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. | X [501] X ([108] U [36]) Bedingung: [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) [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- | Klarstellung, dass die zusätzlichen OBIS-Kennzahlen für Zustandsgrößen (Temperatur und Absolutdruck) nur an den NB übermittelt werden. | Genehmigt |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|---|--|---|-----------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | | | | Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. | |
| 20637 | Kapitel 5.3.3 Anwendungsübersicht Lastgang Gas SG10 QTY Mengenangabe n DE6060 | X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) Bedingung: [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22 [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen | X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) O (([910] U [907]) ([45] O [49] O [50])) Bedingung: [45] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99.41.42/7-b?:99.41.62/7-b?:99.41.72 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [49] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [50] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein | Der MSB Gas muss dem NB alle zur Plausibilisierung und Ersatzwertbildung notwendigen Informationen (Neben den Volumina und ggf. Energiemengen auch Druck und Temperatur) bereitstellen. Für Temperaturen sind dementsprechend auch negative Werte zuzulassen. | Genehmigt |
| 20628 | Kapitel 6 Übertragung im Rahmen MaBiS und Redispatch 2.0 | nicht vorhanden | vorhanden | Übernahme und Aktualisierung der Darstellung aus Kapitel 5 Darstellung OBIS-Kennzahlen für Summenzeitreihen aus der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien. | Genehmigt |
| 20726 | Kapitel 6.1.5 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung Prüfidentifikator: 13011 | X [902] U [906] Bedingung: [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen | X [902] U [925] Bedingung: [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [925] Format: max. 5 Nachkommastellen | Die Anzahl der Nachkommastellen in der Profilschar hat direkte Auswirkungen auf das normierte ausgerollte Profil. Gerade bei einer Normierung auf 300 kWh/K sind die Nachkommastellen der Profilschar an warmen Tagen zu wenig, um ein Profil zu erzeugen, dass dem Kundenverlauf entspricht. Um die Qualität der Bilanzierung zu verbessern und damit das Risiko aus dem DBA zu minimieren werden die möglichen Nachkommastellen auf 5 erhöht. | Genehmigt |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|-------------------|-----------------------|---|-----------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | SG10 QTY Mengenangaben DE6060 | | | Das normierte TLP (PID 13010) wird weiterhin mit max. 3 Nachkommastellen übermittelt. | |
| 20629 | Kapitel 9.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall Tabelle | bisheriger Inhalt | aktualisierter Inhalt | Aufnahme der neuen und aktualisierten Anwendungsfälle mit neuen Prüfidentifikatoren in die Tabelle. | Genehmigt |
| 21045 | Kapitel 10 Information zur Einführung der UTC-Zeit in allen EDIFACT-Formaten | nicht vorhanden | vorhanden | Aufnahme des Kapitels zur Information zur Einführung der UTC-Zeit in allen EDIFACT-Formaten. | Genehmigt |