EDI@Energy MSCONS Anwendungshandbuch

Bericht über die Lieferung von Daten zu Energiemengen

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen
Stand: 23. September 2021

Version:	3.0
Stand MIG:	MSCONS 2.3c
ursprüngliches 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 ... 14

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 ... 16

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 ... 37

4.4.1 Übertragung von Zählerständen Gas ... 37

4.4.2 Übertragung von Energiemengen Gas ... 37

4.4.3 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle ... 38

4.4.3.1 Zählerstand Gas ... 38

4.4.3.2 Energiemenge Gas ... 38

4.4.4 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas ... 39

5 Lastgänge ... 47

5.1 Generelles zur Übertragung von Lastgängen ... 47

5.2 Lastgang Strom ... 47

5.2.1 Übertragung von Lastgängen Strom ... 47
5.2.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle ... 47
5.2.2.1 Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt ... 47
5.2.2.2 Lastgang Marktlokation, Tranche ... 49
5.2.3 Anwendungsübersicht Lastgang Strom ... 52

5.3 Lastgang Gas ... 58

5.3.1 Übertragung von Lastgängen Gas ... 58
5.3.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für den Anwendungsfall Lastgang Gas ... 58
5.3.3 Anwendungsübersicht Lastgang Gas ... 60

6 Übertragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 ... 66

6.1 Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung 66

6.1.1 Übertragung Normiertes Profil ... 66
6.1.2 Übertragung Profilschar ... 66
6.1.3 Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung ... 66
6.1.4 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle ... 66
6.1.4.1 Normiertes Profil ... 66
6.1.4.2 Profilschar ... 67
6.1.4.3 Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung ... 67
6.1.5 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung ... 68

6.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen ... 72

6.3 Bilanzkreissummen und Ausfallarbeitssummen ... 74

6.3.1 Übertragung Bilanzkreissummen ... 74
6.3.2 Übertragung Ausfallarbeitssummen ... 74
6.3.3 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle ... 75
6.3.3.1 Bilanzkreissumme ... 75
6.3.3.2 Ausfallarbeitssummenzeitreihe an LF ... 75
6.3.4 Anwendungsübersicht Bilanzkreissummen und Ausfallarbeitssummen ... 77

6.4 Überführungszeitreihen ... 81

6.4.1 Übertragung EEG-Überführungszeitreihen ... 81
6.4.2 Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit ... 81

6.4.3 Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 81
6.4.4 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle 81
6.4.4.1 EEG-Überführungs-Zeitreihe 81
6.4.4.2 EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit 81
6.4.4.3 Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 82
6.4.5 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen 83
6.4.6 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 87

6.5 Einzelzeitreihe im Rahmen Redispatch 2.0 91
6.5.1 Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 91
6.5.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle 91
6.5.3 Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.093

6.6 Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 97
6.6.1 Übermittlung Meteorologische Daten 97
6.6.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle 97
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 98

7 Gasbeschaffenheit 102

7.1 Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten 102

7.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Gasbeschaffenheitsdaten 102

7.3 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten 103

8 marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas 108

8.1 Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas 108

8.2 Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas 108

8.3 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle 108
8.3.1 Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) 108
8.3.2 Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA) 109

8.4 Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas 110

9 Stornierung / Korrektur von Werten 115

9.1 Stornierung von Werten 115

9.2 Korrektur von Werten 115

9.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall ... 116

9.4 Anwendungsübersicht Stornierung 119

10 Information zur Einführung der UTC-Zeit in allen EDIFACT-Formaten 122

11 Änderungshistorie 123

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-Wandlermessung der Wandlerfaktor nicht zu berücksichtigen, sofern es sich um eine kME ohne RLM oder eine mME handelt – es sind die Rohdaten zu kommunizieren. Bei der Übertragung 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 Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung

3.1 Sommer / Winter

Übertragen wird der Lastgang für den 31.10.2010, d. h. an einem Tag mit Sommer/Winter-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+163:201010310245?+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 parametriert wurde, dass Anfangs-/Endzählerstände für die weitere Verarbeitung relevant sind (Änderung der Tarifierung – z. B. 1.8.0-Total auf 1.8.1/1.8.2-Doppeltarif, …). CMP wird auch verwendet, wenn ein TAF mit abgeleiteten Zählwerken endet und ein gleich parametrierter TAF wieder neu beginnt.

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

COB wird bei Bilanzierungsgebietswechsel verwendet, NICHT jedoch bei Netzbetreiberwechsel.

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

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

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 m^3, 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.

Für Energiemengen, die aus der Messtechnik kME ohne RLM und mME ermittelt werden, gilt: 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.

Für Energiemengen, die aus der Messtechnik iMS ermittelt werden, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Vortages 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 (Energiemenge kWh) für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) als Basis für die Netznutzungsabrechnung sowie der Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Ausgangssituation für diesen Anwendungsfall ist, dass

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

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

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

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

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

- Das Erreichen des 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 (UTLIMD Prüfidentifikator 11126) ist die Messtechnische Einordnung der Marktlokation „keine Messung“ (SG10 CCI+Z83 CAV+Z68) nicht mehr angegeben. Hinweis: Zu dieser Änderung gehört zusätzlich eine Änderung der komplexen Marktlokationsstruktur (UTILMD Prüfidentifikator 11175 oder UTILMD Prüfidentifikator 11176) welche bestätigt wurde (SG4 STS+E01 DE9013 mit E15 vorhanden) in dem der Marktlokation mindestens eine Messlokation zugeordnet wurde
- Zum Änderungszeitpunkt (SG4 DTM+157 DE2380) des Wirksamwerdens der nicht bila. rel. Änderung (UTILMD Prüfidentifikator 11109) des Turnusintervalls (SG4 DTM+672 DE2380) welche bestätigt wurde (UTILMD Prüfidentifikator 11111), (SG4 STS+E01 DE9013 mit Wert E15 vorhanden)
- Zum Änderungszeitpunkt (SG4 DTM+157 DE2380) des Wirksamwerdens der nicht bila. rel. Änderung (UTILMD Prüfidentifikator 11112) der geplanten Turnusablesung (SG4 DTM+752 DE2380) welche Bestätigt wurde (UTILMD Prüfidentifikator 11115), (SG4 STS+E01 DE9013 mit Wert E15 vorhanden)

Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) das Datum des Zeitpunkts als Beginn angegeben, einen Tag, nachdem die letzte Rechnung geendet hat bzw. der Tag an dem die Belieferung an der Marktlokation 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 Marktlokationen 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 Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis,
- Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB.

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

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

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

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

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Zeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene Monatsleistungsmaximum übertragen. Bei pauschalen Marktlokationen für die ein Monatsleistungsmaximum benötigt wird, ist zur Ableitung der Monatsangabe des Lieferscheins das Endedatum SG26 DTM+156 der Rechnungsperiode aus der Rechnungsposition der INVOIC zu verwenden.

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

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

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

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 Marktlokationen deren Bilanzierungsgrundlage RLM ist bzw. GPKE Kapitel 6.1 Use-Case: Übermittlung der bisher gemessenen Arbeits- und Leistungswerte.

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

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

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

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

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 SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation	--
Strom	MSB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation	--
Strom	MSB an LF	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation	--

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
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 SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an NB	Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Marktlokation	bei: • 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 • 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 • Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird • Erzeugung
Strom	MSB an LF	Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung,	ID der Marktlokation	bei: • 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 • Verbrauch > 100.000 kWh • Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
		Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung		• 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 • Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird • 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 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 SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an NB	Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung,	ID der Marktlokation	bei: iMS mit • Verbrauch > 100.000 kWh • Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh • Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für ei-ne Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden-werten Gebrauch • unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
		Lieferende / Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung		• Verbrauch ist tagesparameterabhängig • Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird • Erzeugung
Strom	MSB an LF	Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Marktlokation	bei: iMS mit • 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 • Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird • Erzeugung
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 SG6 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** **500**	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UNB	**0010**	MP-ID Empfänger		X	
UNB	**0007**	**14** **500**	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UNB	**0017**	Datum der Erstellung		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**	**MSCONS**	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH	**0052**	**D**	Entwurfs-Version	X	
UNH	**0054**	**04B**	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	**0051**	**UN**	UN/CEFACT	X	
UNH	**0057**	**2.3c**	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht					
BGM				Muss	
BGM	**1001**	**7**	Prozessdatenbericht	X	
BGM	**1004**	Dokumentennummer		X	
BGM	**1225**	**9**	Original	X	
Nachrichtendatum					
DTM				Muss	
DTM	**2005**	**137**	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
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** **293**	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Ansprechpartner						
SG4					**Kann**	
SG4	**CTA**				Muss	
SG4	CTA	**3139**	**IC**	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	**3412**	Abteilung oder Bearbeiter		X	
Kommunikationsverbindung						
SG4						
SG4	**COM**				Muss	
SG4	COM	**3148**	Kommunikationsadresse, Identifikation		X	
SG4	COM	**3155**	**TE** **EM** **AJ**	Telefon E-Mail 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						
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 [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [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.
			IOM	Geräteinbau (installation of meter)	X [35]	
			ROM	Geräteausbau (removal of meter)	X [35]	
			COS	Vertragswechsel (z. B. Lieferantenwechsel oder Ein-, bzw. Auszug)	X	
			COB	Bilanzierungsgebietswechsel (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 [5] bei SG8 CCI+ACH++PMR/ COT/ABZ
			EMV	Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Auszug)	X [4]	
			MRV	Zählerstand (meter reading value) (bei Turnus- 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						
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 [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [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
			67	Ersatzwert	X [35] O ([32] U [77])	
			Z18	Vorläufiger Wert	X [35] U [52]	
SG10	QTY	**6060**	Menge		X [902] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Ablesedatum						
SG10						
SG10	**DTM**				Muss [537]	[537] Hinweis: Innerhalb eines UNH-Segments ist immer dasselbe Ablesedatum anzugeben.
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]) X ([103] U [105] U [563]) X ([104] U [105] U [563]) X [122]	[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 [122] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 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** **303**	CCYYMMDD 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** **Z84** **Z85** **Z86** **Z87** **ZC3**	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung Plausibel wg. Kundenhinweis 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	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator		Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
	n			
SG10 STS **9013**	**Z88**	Vergleichsmessung (geeicht)	X	
	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 [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
	Z75	Kommunikationsstörung	X [92]	
	Z76	Netzausfall	X [92]	
	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**	**MSCONS**	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	X	
UNH	**0052**	**D**	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH	**0054**	**04B**	Ausgabe 2004 - B	X	X	X	
UNH	**0051**	**UN**	UN/CEFACT	X	X	X	
UNH	**0057**	**2.3c**	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 [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
		Z27	Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn			X	
		Z28	Energiemenge und Leistungsmaximum		X		
		Z41	Lieferschein Grund- / Arbeitspreis	X [14] U [32] U [33]			
		Z42	Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis		X [14] U [32] U [33]		
BGM	**1004**	Dokumentennummer		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: Marktlokations-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	
lfd. 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 4.3.4) 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 4.3.4) 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								
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 [79]	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
			Z02	BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl		X [78]		
Mengenangaben								
SG10					**Muss**	**Muss**	**Muss**	
SG10	**QTY**				Muss	Muss	Muss	
SG10	QTY	**6063**	**220**	Wahrer Wert	X [68]	X [69]	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
			67	Ersatzwert	X [68] U ([35] O ([32] U [77]))	X [69]	X	
			Z18	Vorläufiger Wert		X [35] U [69]		
			Z31	Angabe für Lieferschein	X [90]	X [91]		
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 [123]	X [561]	X [561]	[106] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [123] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie-menge (Strom)	Energie-menge u. Leistungs-max. (Strom)	Arbeit Leistungs-max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
					[62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [75] wenn SG9 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 Energiemenge 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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie-menge (Strom)	Energie-menge u. Leistungs-max. (Strom)	Arbeit Leistungs-max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
					(b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden
SG10 DTM **2005**	**164** Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	X	
SG10 DTM **2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X ([107] U [563]) X [124]	X [563]	X [563]	[107] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [124] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 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 Plausibilisierungshinweise vorliegen.
SG10 STS **9015**	**Z33** Plausibilisierungshinweis	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	
SG10 STS **9013**	**Z83**	Kundenselbstablesung	X [93]	X [93]		[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
	Z84	Leerstand	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])		
	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**						
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 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
	Z75	Kommunikationsstörung	X [92]	X [92]		
	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]		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Energie-menge (Strom)	Energie-menge u. Leistungs-max. (Strom)	Arbeit Leistungs-max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator		13019	13016	13015	
	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])		
	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 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 ungepairten Zeitintervall	X ([62] U ([92] O [93]))			
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			
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	X [83] O ([87] U [544])			[83] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe

EDIFACT Struktur		Beschreibung	Energie-menge (Strom)	Energie-menge u. Leistungs-max. (Strom)	Arbeit Leistungs-max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
		Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
		Energiemenge vorhanden und kommuniziert				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 der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung	X [85]			[85] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z36 nicht vorhanden
	Z39	Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung	X [86]			[86] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z37 nicht vorhanden [87] wenn der Wert in DTM+163 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in SG9 PIA+5 DE7140 der früheste angegebene Zeitpunkt ist [88] wenn der Wert in DTM+164 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in SG9 PIA+5 DE7140 der späteste angegebene Zeitpunkt ist [544] Hinweis: Bei einer Mengenaufteilung (z. B. 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	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie-menge (Strom)	Energie-menge u. Leistungs-max. (Strom)	Arbeit Leistungs-max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
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 (Ablesedatum) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitpunktbezogene Ablesung war (z. B. Einzug, Einbau).

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

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

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

Bei Zählerständen aus Betriebsvolumenmessgeräten ist die Zustandszahl anzugeben.

4.4.2 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 SG6 LOC	Anmerkung
Gas	MSB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	--
Gas	NB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	--
Gas	NB an LF	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	--
Gas	NB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	--
Gas	LF an NB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	--

4.4.3.2 Energiemenge Gas

Prüfidentifikator 13009

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 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 Abrechnungs-brennwert 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** **502**	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
UNB	**0010**	MP-ID Empfänger		X	X	
UNB	**0007**	**14** **502**	GS1 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** **VL**	Energiemenge Verrechnungsliste, Zählerstand	 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**	**7**	Prozessdatenbericht	X	X	
BGM	**1004**	Dokumentennummer		X	X	
BGM	**1225**	**9**	Original	X	X	
Nachrichtendatum **DTM**				Muss	Muss	
DTM	**2005**	**137**	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	
DTM	**2379**	**203**	CCYYMMDDHHMM	X	X	
Referenzangaben **SG1**				**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 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.
Prüfidentifikator							
SG1					**Muss**	**Muss**	
SG1 **RFF**					Muss	Muss	
SG1	RFF	**1153**	**Z13**	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	**1154**	**13002**	Messw. Zählerstand (Gas)	X		
			13009	Messwert Energiemenge (Gas)		X	
MP-ID Absender							
SG2					**Muss**	**Muss**	
SG2 **NAD**					Muss	Muss	
SG2	NAD	**3035**	**MS**	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG2	NAD	**3039**	Beteiligter, Identifikation		X	X	
SG2	NAD	**3055**	**9**	GS1	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
Ansprechpartner							
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**					
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	
	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 [25]**	**Muss [25]**	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 **NAD**			Muss	Muss	
SG5 NAD **3035**	**DP**	Lieferanschrift	X	X	
Identifikationsangabe **SG6**			**Muss**	**Muss**	
SG6 **LOC**			Muss	Muss	
SG6 LOC **3227**	**172**	Meldepunkt	X	X	
SG6 LOC **3225**	Bezeichnung		X [951] [510]	X ([951] [510] U ([522] O [524])) O ([950] [514] U ([523] O [525]))	[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung. [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum handelt. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
			Prüfidentifikator		13002	13009	
							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 [5] bei SG8 CCI+ACH++PMR/COT/ABZ
			EMV	Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Auszug)	X [4]		
			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** SG9 **LIN**		**Muss** Muss	**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 [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** SG10 **QTY**		**Muss** Muss	**Muss** Muss	
SG10 QTY **6063**	**220** Wahrer Wert **67** Ersatzwert **201** Vorschlagswert **20** Nicht verwendbarer Wert **187** Prognosewert **Z18** Vorläufiger Wert	X X [32] X [35] U [36] U [12] X [35] U [36] U [12] X [32] U [12]	X X ([32] U ([33] O [36] O [42])) X ([35] U ([33] O [36]) U [12]) X ([35] U ([33] O [36])) X [32] U [33] U [11]	[11] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 [12] wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB
SG10 QTY **6060**	Menge	X ([902] U [906]) 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** 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 [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [94] wenn SG10 QTY DE6063
	Z84	Leerstand	X ([92] O [93] O [94])	X ([92] O [93] O [94])	
	Z85	Realer Zählerüberlauf geprüft	X ([92] O [93] O [94])	X ([92] O [93] O [94])	

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 ungepairten 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 SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an MSB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation	--
Strom	MSB an NB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet
Strom	MSB an LF	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
			mit 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 SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an ÜNB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Marktlokation Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.	Bei iMS mit • 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 Verbrauchs-einrichtung nach §14a EnWG • Verbrauch ist tagesparameter-abhängig • Verbrauch, wenn hinter dem Netzan-schlusspunkt

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
				sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird • Erzeugung und bei kME mit RLM
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	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
			Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.	

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 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		
	Z48	Lastgang Marktlokation, Tranche		X	
BGM **1004**	Dokumentennummer		X	X	
BGM **1225**	**9**	Original	X	X	
Nachrichtendatum **DTM**			Muss	Muss	
DTM **2005**	**137**	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM **2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	
DTM **2379**	**203**	CCYYMMDDHHMM	X	X	
Referenzangaben **SG1**			**Soll [1] 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	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Ansprechpartner							
SG4					**Kann**	**Kann**	
SG4	**CTA**				Muss	Muss	
SG4	CTA	**3139**	**IC**	Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	**3412**	Abteilung oder Bearbeiter		X	X	
Kommunikationsverbindung							
SG4							
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 Netzkoppelpunktes 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, Endedatum/-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							
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 NAD+MS in der Rolle NB
			67	Ersatzwert	X [35] O ([32] U ([36] O [80]))	X [35] O ([32] U [77])	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB
			Z18	Vorläufiger Wert	X [35] O ([32] U ([36] O [80]))	X [35]	[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							
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	
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 [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
	Z84	Leerstand	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])	
	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** 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** 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 [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
	Z75	Kommunikationsstörung	X [92]	X [92]	
	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 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 [92]		
	ZJ9	Energiemenge aus dem ungepairten Zeitintervall	X ([92] O [93])		
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	
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	

5.3 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 Zeitumschaltung liegen grundsätzlich 24 Werte, an Tagen der Zeitumschaltung Sommer-Winter 25 Werte und bei der Umschaltung Winter-Sommer 23 Werte vor.

Bei Lastgängen von Meldepunkten sind entsprechend der Vorgaben der G685 Brennwert, Zustandszahl und falls vorhanden und ≠ 1, K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr mit anzugeben. Diese werden über die entsprechenden OBIS-Kennzahlen identifiziert und als abrechnungsfähiger Wert (SG10 QTY DE6063 = 220-wahrer Wert – Abrechnungs-brennwert) oder als Prognosewert (SG10 QTY DE6063 = 187-Prognosewert – Bilanzierungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben. In Fällen, dass der Lastgang einer Marktlokation aus den Lastgängen mehrerer Messlokationen gebildet wird, wird der „Summen"-Lastgang lediglich in kWh übermittelt, auf die Angabe von Brennwert, K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr und Zustandszahl wird verzichtet.

Bei der Übertragung von Betriebsvolumen und Normvolumen (in der Kommunikation zwischen MSB und NB sowie NB und NB) kann es vorkommen, dass kein Brennwert, kein K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr und keine Zustands-zahl vorliegt. Daher ist die Angabe von Brennwert, K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr und Zustandszahl in diesen beiden Fällen nicht verpflichtend. Der MSB hat dem NB auch alle zur Plausibilisierung und Ersatzwertbildung notwendigen Informationen (Neben den Volumina und ggf. Energiemengen auch Druck und Temperatur) bereit zustellen.

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

Prüfidentifikator: 13008

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Gas	MSB an NB	1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte)	ID der Messlokation	--
Gas	NB an MSB	1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte)	ID der Messlokation	--
Gas	NB an LF	1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte)	Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann: ID der Marktlokation. Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der	--

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 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** **502**	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
	UNB	**0010**	MP-ID Empfänger		X	
	UNB	**0007**	**14** **502**	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
	UNB	**0017**	Datum der Erstellung		X	
	UNB	**0019**	Uhrzeit der Erstellung		X	
	UNB	**0020**	Datenaustauschreferenz		X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
	UNB	**0026**	**TL**	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenkopfsegment						
	UNH				Muss	
	UNH	**0062**	Nachrichten-Referenznummer		X	
	UNH	**0065**	**MSCONS**	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
	UNH	**0052**	**D**	Entwurfs-Version	X	
	UNH	**0054**	**04B**	Ausgabe 2004 - B	X	
	UNH	**0051**	**UN**	UN/CEFACT	X	
	UNH	**0057**	**2.3c**	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht						
	BGM				Muss	
	BGM	**1001**	**7**	Prozessdatenbericht	X	
	BGM	**1004**	Dokumentennummer		X	
	BGM	**1225**	**9**	Original	X	
Nachrichtendatum						
	DTM				Muss	
	DTM	**2005**	**137**	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
	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**	GS1	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Ansprechpartner						
SG4					**Kann**	
SG4	**CTA**				Muss	
SG4	CTA	**3139**	**IC**	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	**3412**	Abteilung oder Bearbeiter		X	
Kommunikationsverbindung						
SG4						
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	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Abschnitts-Kontrollsegment						
	UNS				Muss	
	UNS	**0081**	**D**	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name und Adresse						
SG5					**Muss [25]**	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	**NAD**				Muss	
SG5	NAD	**3035**	**DP**	Lieferanschrift	X	
Identifikationsangabe						
SG6					**Muss**	
SG6	**LOC**				Muss	
SG6	LOC	**3227**	**172**	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	**3225**	Bezeichnung		X ([951] (([35] U [36]) O ([32] U [42]) U [510]) O ([32] U [36] U [535]) O ([32] U [33] U [519]))	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
					O ([950] ([32] U [33]) U	[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**		**Muss**	
SG9 **LIN**		Muss	
SG9 LIN **1082**	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidentifikation **SG9**			
SG9 **PIA**		Muss	
SG9 PIA **4347**	**5** Produktidentifikation	X	
SG9 PIA **7140**	Medium / OBIS-Kennzahl	X [501] 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** SG10 **QTY**					**Muss** Muss	
SG10	QTY	**6063**	**220** **67** **201** **20** **187** **Z18**	Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert Prognosewert 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] [125]) O ([910] U [907] [45])	[45] wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [125] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-b?:53.0.16/7-b?:55.0.16/7-b?:55.0.20/7-b?:55.0.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein
Beginn Messperiode **SG10** SG10 **DTM**					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	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
			Prüfidentifikator	13008	
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 [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
		Z84	Leerstand	X ([92] O [93] O [94])	
		Z85	Realer Zählerüberlauf geprüft	X ([92] O [93] O [94])	
		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 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.

EDIFACT Struktur		Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
		Prüfidentifikator	13008	
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 ungepairten 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	
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 SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	--

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an MSB	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	--
Strom	NB an ÜNB	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	--

6.1.4.2 Profilschar

Prüfidentifikator: 13011

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Profilschar	Bezeichnung der Profilschar	--
Strom	NB an MSB	Profilschar	Bezeichnung der Profilschar	--

6.1.4.3 Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

Prüfidentifikator: 13012

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

6.1.5 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

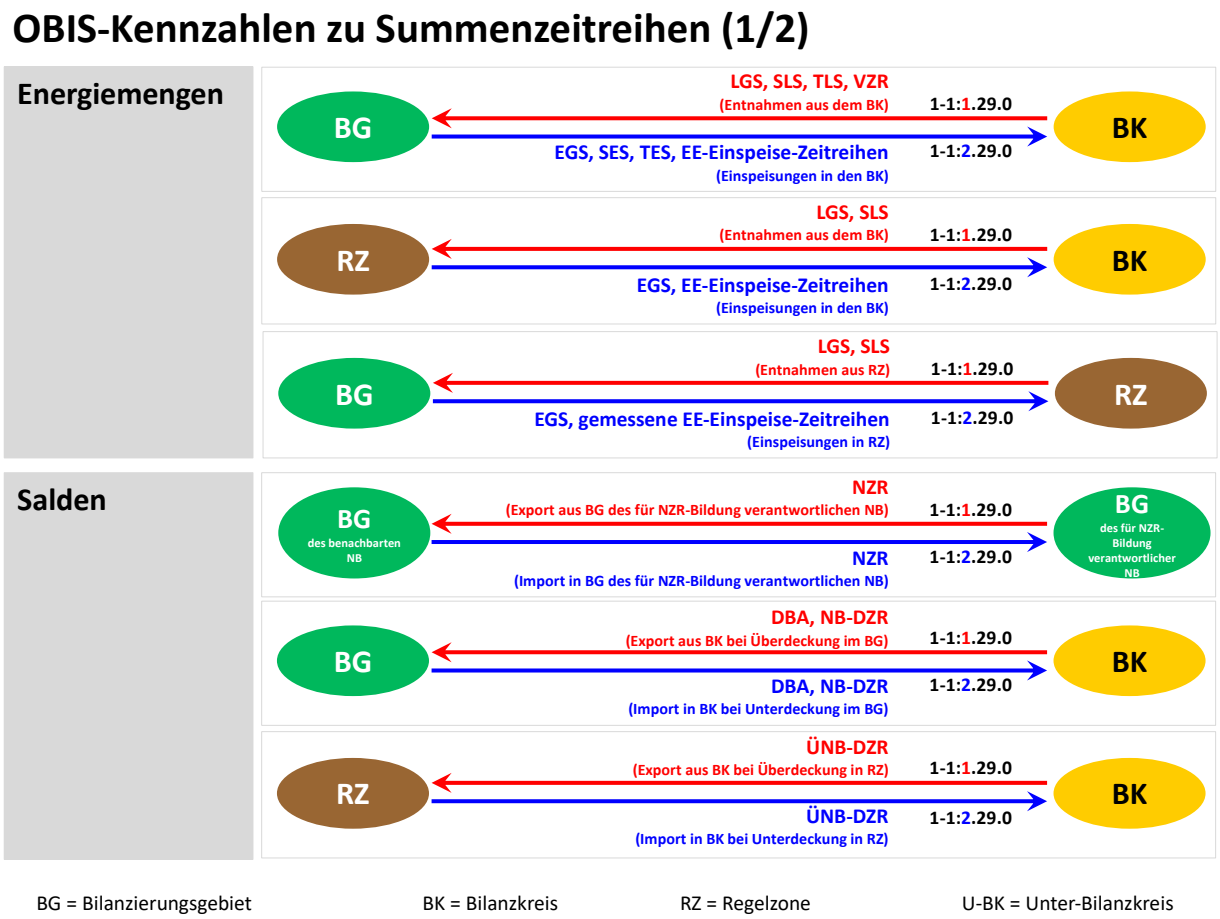
EDIFACT Struktur		Beschreibung		normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz-messung	Bedingung
		Prüfidentifikator		13010	13011	13012	
Nutzdaten-Kopfsegment							
UNB				Muss	Muss	Muss	
UNB	**0001**	**UNOC**	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	X	
UNB	**0002**	**3**	Version 3	X	X	X	
UNB	**0004**	MP-ID Absender		X	X	X	
UNB	**0007**	**14**	GS1	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**	**TL**	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	X	X	
Nachrichtenkopfsegment							
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	**0062**	Nachrichten-Referenznummer		X	X	X	
UNH	**0065**	**MSCONS**	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	X	
UNH	**0052**	**D**	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH	**0054**	**04B**	Ausgabe 2004 - B	X	X	X	
UNH	**0051**	**UN**	UN/CEFACT	X	X	X	
UNH	**0057**	**2.3c**	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**	Dokumentennummer		X	X	X	
BGM	**1225**	**9**	Original	X	X	X	
Nachrichtendatum							
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	**2005**	**137**	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	X	
DTM	**2379**	**203**	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz-messung	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								
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
SG5	**NAD**				Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz-messung	Bedingung
			Prüfidentifikator		13010	13011	13012	
SG5	NAD	**3035**	**DED**	Profilerstellung	X	X	X	
Identifikationsangabe								
SG6					**Muss**	**Muss**	**Muss**	
SG6	**LOC**				Muss	Muss	Muss	
SG6	LOC	**3227**	**Z04** **Z06**	Profilbezeichnung Profilschar	X	 X	X	
SG6	LOC	**3225**	Bezeichnung		X [905] [515]	X [905] [516]	X [905] [515]	[515] Hinweis: Verwendung der Profilbezeichnung [516] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung der Profilschar [905] Format: max. 3 Stellen
Versionsangabe								
SG6								
SG6	**DTM**				Muss [2]	Muss	Muss [2]	[2] wenn das Zeitintervall zwischen ersten SG10 DTM+163 und letzten SG10 DTM+164 mindestens einen Monat umfasst
SG6	DTM	**2005**	**293**	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	X	X	
SG6	DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	X	
SG6	DTM	**2379**	**204**	CCYYMMDDHHMMSS	X	X	X	
Gültigkeit, Beginndatum Profilschar								
SG6								
SG6	**DTM**					Muss		
SG6	DTM	**2005**	**157**	Gültigkeit, Beginndatum		X		
SG6	DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X		
SG6	DTM	**2379**	**610**	CCYYMM		X		
lfd. Position								
SG9					**Muss**	**Muss**	**Muss**	
SG9	**LIN**				Muss	Muss	Muss	
SG9	LIN	**1082**	Positionsnummer		X [908]	X [909]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n [909] Format: Mögliche Werte: 0 bis n
Produktidentifikation								
SG9								
SG9	**PIA**				Muss	Muss	Muss	
SG9	PIA	**4347**	**5**	Produktidentifikation	X	X	X	
SG9	PIA	**7140**	Medium / OBIS-Kennzahl		X [501]	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	**7143**	**SRW** **Z02**	OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X [17] X [18]	X	[17] wenn nicht SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß

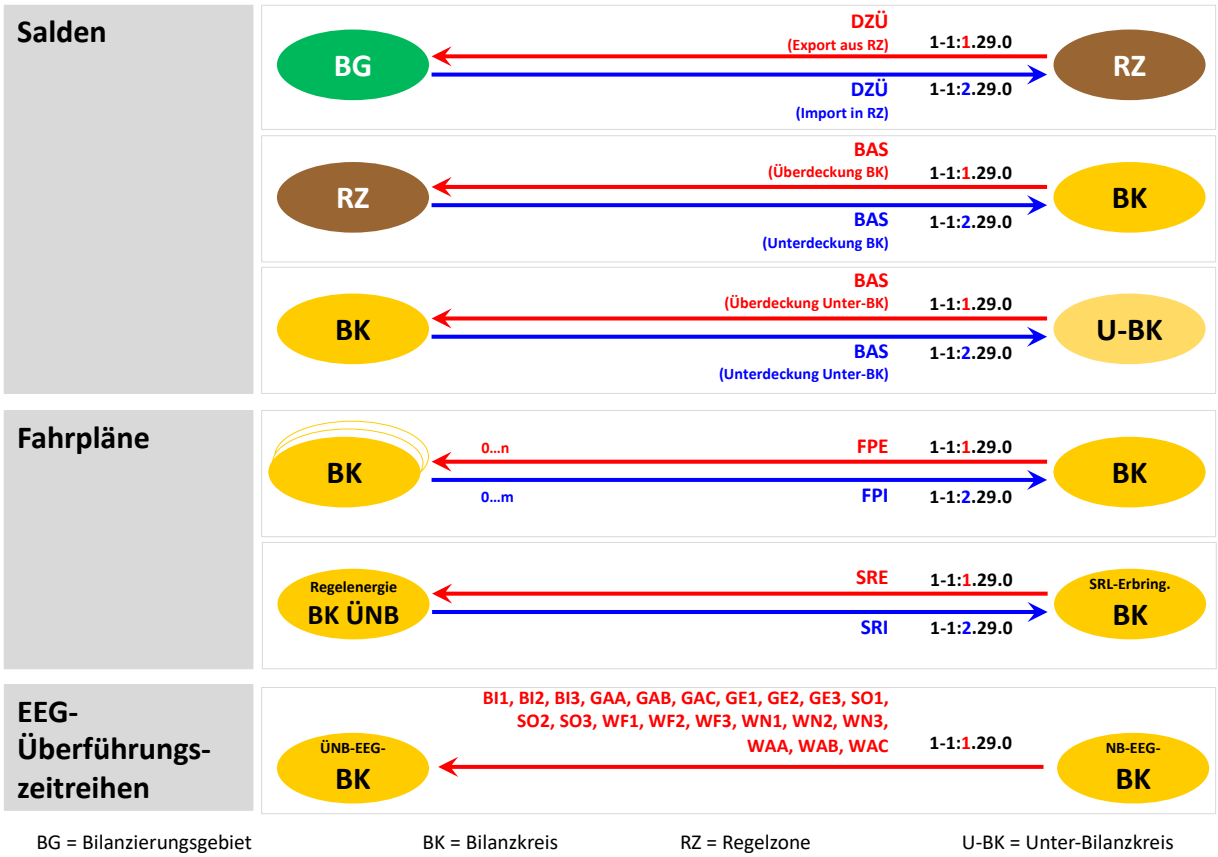
EDIFACT Struktur	Beschreibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz-messung	Bedingung
	Prüfidentifikator	13010	13011	13012	
					Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) [18] wenn SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien)
Mengenangaben **SG10**		**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**					
SG10 **DTM**		Muss		Muss	
SG10 DTM **2005**	**163** Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X		X	
SG10 DTM **2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		X	
SG10 DTM **2379**	**303** CCYYMMDDHHMMZZZ	X		X	
Ende Messperiode **SG10**					
SG10 **DTM**		Muss		Muss	
SG10 DTM **2005**	**164** Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X		X	
SG10 DTM **2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		X	
SG10 DTM **2379**	**303** CCYYMMDDHHMMZZZ	X		X	
Nachrichten-Endesegment **UNT**		Muss	Muss	Muss	
UNT **0074**	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT **0062**	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
Nutzdaten-Endesegment **UNZ**		Muss	Muss	Muss	
UNZ **0036**	Datenaustauschzähler	X	X	X	
UNZ **0020**	Datenaustauschreferenz	X	X	X	

6.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen



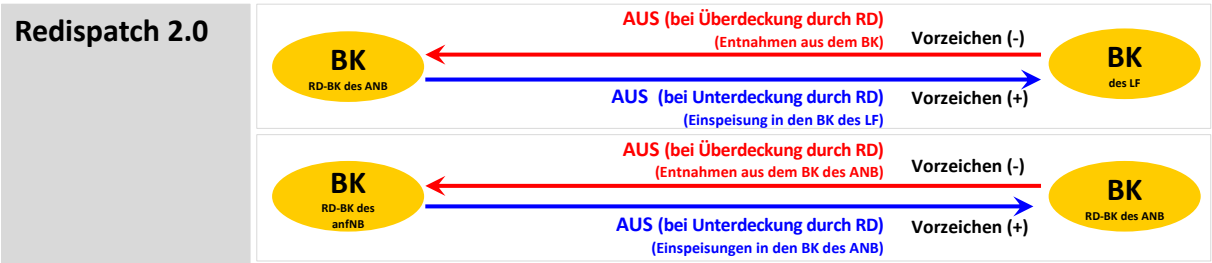
BG = Bilanzierungsgebiet BK = Bilanzkreis RZ = Regelzone U-BK = Unter-Bilanzkreis

OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (2/2)

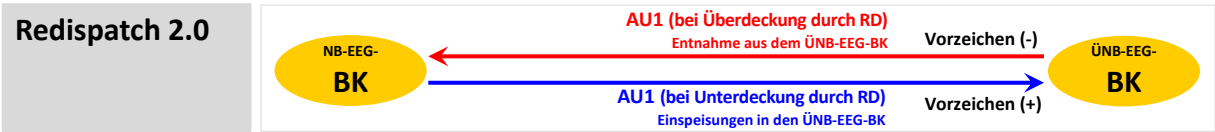


BG = Bilanzierungsgebiet BK = Bilanzkreis RZ = Regelzone U-BK = Unter-Bilanzkreis

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 Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 3. übertragen.

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

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 Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 3. übertragen.

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

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 SG6 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 SG6 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 Ausfallarbeits-summenzeitreihe	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	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**	**BK**	Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung	X		
		Z39	Tägliche Summenzeitreihe	X		
		Z46	Redispatch Ausfallarbeitssummenzeitreihe		X	
BGM	**1004**	Dokumentennummer		X	X	
BGM	**1225**	**9**	Original	X	X	
Nachrichtendatum						
DTM				Muss	Muss	
DTM	**2005**	**137**	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	
DTM	**2379**	**203**	CCYYMMDDHHMM	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		BK-Summe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits-summenzeitreihe	Bedingung
			Prüfidentifikator		13003	13023	
Prüfidentifikator							
SG1					**Muss**	**Muss**	
SG1	**RFF**				Muss	Muss	
SG1	RFF	**1153**	**Z13**	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	**1154**	**13003**	BK-Summen	X		
			13023	Redispatch Ausfallarbeitssummenzeitreihe		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	X	
Ansprechpartner							
SG4					**Kann**	**Kann**	
SG4	**CTA**				Muss	Muss	
SG4	CTA	**3139**	**IC**	Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	**3412**	Abteilung oder Bearbeiter		X	X	
Kommunikationsverbindung							
SG4							
SG4	**COM**				Muss	Muss	
SG4	COM	**3148**	Kommunikationsadresse, Identifikation		X	X	
SG4	COM	**3155**	**TE**	Telefon	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	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 Ausfallarbeits-summenzeitreihe	Bedingung
			Prüfidentifikator		13003	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 dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	**7143**	**SRW**	OBIS-Kennzahl	X		
			Z08	Medium		X	
Mengenangaben							
SG10					**Muss**	**Muss**	
SG10	**QTY**				Muss	Muss	
SG10	QTY	**6063**	**220**	Wahrer Wert	X [71]		[70] wenn BGM+BK vorhanden [71] wenn BGM+Z39 vorhanden
			67	Ersatzwert	X [71]		
			79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X [70]	X	
			Z18	Vorläufiger Wert	X [71]		
			Z30	Fehlender Wert	X [71]		
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 Ausfallarbeits-summenzeitreihe	Bedingung
	Prüfidentifikator	13003	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-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	

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 SG6 LOC	Anmerkung
Strom	BIKO an NB	EEG-Überführungs-Zeitreihe	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	--
Strom	BIKO an BKV	EEG-Überführungs-Zeitreihe	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	--

6.4.4.2 EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit

Prüfidentifikator: 13026

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	BIKO an NB	EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	--

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	BIKO an BKV	EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	--

6.4.4.3 Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

Prüfidentifikator: 13020

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an ÜNB	Tägliche Überführungs-zeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	--
Strom	NB an BIKO	Monatliche Überführungs-zeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	--
Strom	BIKO an BKV (des LF)	Monatliche Überführungs-zeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	--
Strom	BIKO an BKV (des anfNB)	Monatliche Überführungs-zeitreihe 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**	Dokumentennummer		X	X	
BGM	**1225**	**9**	Original	X	X	
Nachrichtendatum **DTM**				Muss	Muss	
DTM	**2005**	**137**	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	
DTM	**2379**	**203**	CCYYMMDDHHMM	X	X	
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	X	X	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Ansprechpartner					
SG4			**Kann**	**Kann**	
SG4 **CTA**			Muss	Muss	
SG4 CTA **3139**	**IC**	Informationsstelle	X	X	
SG4 CTA **3412**	Abteilung oder Bearbeiter		X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG4					
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	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-Überführungs-ZR	EEG-Überführungs-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**				
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, Endedatum/-zeit	X	X	
SG6 DTM **2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
SG6 DTM **2379**	**303** CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Versionsangabe **SG6**				
SG6 **DTM**		Muss	Muss	
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-Überführungs-ZR	EEG-Überführungs-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 dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	**7143**	**SRW**	OBIS-Kennzahl	X		
			Z08	Medium		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 [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-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	

6.4.6 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Ausfallarbeits-überführungszeitreihe	Bedingung
			Prüfidentifikator		13020	
Nutzdaten-Kopfsegment						
	UNB				Muss	
	UNB	**0001**	**UNOC**	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
	UNB	**0002**	**3**	Version 3	X	
	UNB	**0004**	MP-ID Absender		X	
	UNB	**0007**	**14** **500**	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
	UNB	**0010**	MP-ID Empfänger		X	
	UNB	**0007**	**14** **500**	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
	UNB	**0017**	Datum der Erstellung		X	
	UNB	**0019**	Uhrzeit der Erstellung		X	
	UNB	**0020**	Datenaustauschreferenz		X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
	UNB	**0026**	**TL**	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenkopfsegment						
	UNH				Muss	
	UNH	**0062**	Nachrichten-Referenznummer		X	
	UNH	**0065**	**MSCONS**	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
	UNH	**0052**	**D**	Entwurfs-Version	X	
	UNH	**0054**	**04B**	Ausgabe 2004 - B	X	
	UNH	**0051**	**UN**	UN/CEFACT	X	
	UNH	**0057**	**2.3c**	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht						
	BGM				Muss	
	BGM	**1001**	**Z43** **Z69**	Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe Redispatch tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	X X	
	BGM	**1004**	Dokumentennummer		X	
	BGM	**1225**	**9**	Original	X	
Nachrichtendatum						
	DTM				Muss	
	DTM	**2005**	**137**	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
	DTM	**2379**	**203**	CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfidentifikator						
SG1					**Muss**	
SG1	**RFF**				Muss	
SG1	RFF	**1153**	**Z13**	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	**1154**	**13020**	Redispatch Ausfallarbeitsüberführungsz	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Ausfallarbeits-überführungszeitreihe	Bedingung
	Prüfidentifikator		13020	
	eitreihe			
MP-ID Absender				
SG2			**Muss**	
SG2 **NAD**			Muss	
SG2 NAD **3035**	**MS**	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NAD **3039**	Beteiligter, Identifikation		X	
SG2 NAD **3055**	**9**	GS1	X	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Ansprechpartner				
SG4			**Kann**	
SG4 **CTA**			Muss	
SG4 CTA **3139**	**IC**	Informationsstelle	X	
SG4 CTA **3412**	Abteilung oder Bearbeiter		X	
Kommunikationsverbindung				
SG4				
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	
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				
SG6 **DTM**			Muss [121]	[121] wenn BGM+Z43 vorhanden

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Ausfallarbeits-überführungszeitreihe	Bedingung
			Prüfidentifikator		13020	
SG6	DTM	**2005**	**492**	Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	X	
SG6	DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
SG6	DTM	**2379**	**610**	CCYYMM	X	
Versionsangabe						
SG6						
SG6	**DTM**				Muss [121]	[121] wenn BGM+Z43 vorhanden
SG6	DTM	**2005**	**293**	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
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						
SG9	**PIA**				Muss	
SG9	PIA	**4347**	**5**	Produktidentifikation	X	
SG9	PIA	**7140**	Medium / OBIS-Kennzahl		X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	**7143**	**Z08**	Medium	X	
Mengenangaben						
SG10					**Muss**	
SG10	**QTY**				Muss	
SG10	QTY	**6063**	**79**	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	
SG10	QTY	**6060**	Menge		X [910] 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						

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ausfallarbeits-überführungszeitreihe	Bedingung
	Prüfidentifikator	13020	
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	

6.5 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 Zeitumschaltung 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 SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an BTR	ermittelte Ausfallarbeit	ID der Technischen Ressource	--
Strom	NB an BTR	Gegenvorschlag Ausfallarbeit	ID der Technischen Ressource	--
Strom	BTR an NB	Gegenvorschlag Ausfallarbeit	ID der Technischen Ressource	--
Strom	BTR an NB	Ausfallarbeit und Fahrplananteil je TR	ID der Technischen Ressource	--
Strom	NB an NB	Übermittlung der abgestimmten Ausfallarbeit	ID der Technischen Ressource	--
Strom	NB an LF	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation	ID der Marktlokation	--
Strom	NB an NB	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation	ID der Marktlokation	--

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche	ID der Tranche	--
Strom	NB an NB	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche	ID der Tranche	--

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** **500**	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UNB	**0010**	MP-ID Empfänger		X	
UNB	**0007**	**14** **500**	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UNB	**0017**	Datum der Erstellung		X	
UNB	**0019**	Uhrzeit der Erstellung		X	
UNB	**0020**	Datenaustauschreferenz		X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	**0026**	**TL**	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenkopfsegment					
UNH				Muss	
UNH	**0062**	Nachrichten-Referenznummer		X	
UNH	**0065**	**MSCONS**	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH	**0052**	**D**	Entwurfs-Version	X	
UNH	**0054**	**04B**	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	**0051**	**UN**	UN/CEFACT	X	
UNH	**0057**	**2.3c**	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht					
BGM				Muss	
BGM	**1001**	**Z45**	Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	X	
BGM	**1004**	Dokumentennummer		X	
BGM	**1225**	**9**	Original	X	
Nachrichtendatum					
DTM				Muss	
DTM	**2005**	**137**	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
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			
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	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
	Prüfidentifikator	13022	
Abschnitts-Kontrollsegment			
UNS		Muss	
UNS **0081**	**D** Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name und Adresse			
SG5		**Muss [25]**	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 **NAD**		Muss	
SG5 NAD **3035**	**DP** Lieferanschrift	X	
Identifikationsangabe			
SG6		**Muss**	
SG6 **LOC**		Muss	
SG6 LOC **3227**	**172** Meldepunkt	X	
SG6 LOC **3225**	Bezeichnung	X ([950] ([514] O [518]) U [32]) O ([922] [554])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID [950] Format: Marktlokations-ID
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	
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		**Muss**	
SG9 **LIN**		Muss	
SG9 LIN **1082**	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidentifikation			
SG9			
SG9 **PIA**		Muss	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
			Prüfidentifikator		13022	
SG9	PIA	**4347**	**5**	Produktidentifikation	X	
SG9	PIA	**7140**	Medium / OBIS-Kennzahl		X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	**7143**	**Z08**	Medium	X	
Mengenangaben						
SG10					**Muss**	
SG10	**QTY**				Muss	
SG10	QTY	**6063**	**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** **KWT**	Kilowattstunde Kilowatt	X [100] X [101]	[100] wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+AUA:Z08 vorhanden [101] wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+FPA:Z08 vorhanden
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				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 Zeitumschaltung 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

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	BTR an NB	Meteorologische Daten	ID der Technischen Ressource	--
Strom	NB an NB	Weiterleitung 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** **500**	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
	UNB	**0010**	MP-ID Empfänger		X	
	UNB	**0007**	**14** **500**	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
	UNB	**0017**	Datum der Erstellung		X	
	UNB	**0019**	Uhrzeit der Erstellung		X	
	UNB	**0020**	Datenaustauschreferenz		X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
	UNB	**0026**	**TL**	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenkopfsegment						
	UNH				Muss	
	UNH	**0062**	Nachrichten-Referenznummer		X	
	UNH	**0065**	**MSCONS**	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
	UNH	**0052**	**D**	Entwurfs-Version	X	
	UNH	**0054**	**04B**	Ausgabe 2004 - B	X	
	UNH	**0051**	**UN**	UN/CEFACT	X	
	UNH	**0057**	**2.3c**	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht						
	BGM				Muss	
	BGM	**1001**	**Z44**	Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	X	
	BGM	**1004**	Dokumentennummer		X	
	BGM	**1225**	**9**	Original	X	
Nachrichtendatum						
	DTM				Muss	
	DTM	**2005**	**137**	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
	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				
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	
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: TR-ID
Beginn Messperiode Übertragungszeitraum				
SG6				
SG6 **DTM**			Muss	
SG6 DTM **2005**	**163**	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
			Prüfidentifikator		13021	
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**					**Muss**	
SG9	**LIN**				Muss	
SG9	LIN	**1082**	Positionsnummer		X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidentifikation **SG9**						
SG9	**PIA**				Muss	
SG9	PIA	**4347**	**5**	Produktidentifikation	X	
SG9	PIA	**7140**	Medium / OBIS-Kennzahl		X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	**7143**	**Z08**	Medium	X	
Mengenangaben **SG10**					**Muss**	
SG10	**QTY**				Muss	
SG10	QTY	**6063**	**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** **MTS**	Watt pro Quadratmeter Meter pro Sekunde	X [98] X [99]	[98] wenn SG9 PIA+5+SOL:Z08 vorhanden [99] wenn SG9 PIA+5+WID:Z08 vorhanden
Beginn 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 Gasbeschaffenheitsdaten

Tabellenspalte = Gasbeschaffenheit 13007

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

7.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Gasbeschaffenheitsdaten

Prüfidentifikator: 13007

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

7.3 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten

EDIFACT Struktur			Beschreibung Prüfidentifikator		Gasbeschaffenheit 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** **502**	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
	UNB	**0010**	MP-ID Empfänger		X	
	UNB	**0007**	**14** **502**	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
	UNB	**0017**	Datum der Erstellung		X	
	UNB	**0019**	Uhrzeit der Erstellung		X	
	UNB	**0020**	Datenaustauschreferenz		X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
	UNB	**0026**	**TL**	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenkopfsegment						
	UNH				Muss	
	UNH	**0062**	Nachrichten-Referenznummer		X	
	UNH	**0065**	**MSCONS**	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
	UNH	**0052**	**D**	Entwurfs-Version	X	
	UNH	**0054**	**04B**	Ausgabe 2004 - B	X	
	UNH	**0051**	**UN**	UN/CEFACT	X	
	UNH	**0057**	**2.3c**	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht						
	BGM				Muss	
	BGM	**1001**	**Z21**	Gasbeschaffenheitsdaten	X	
	BGM	**1004**	Dokumentennummer		X	
	BGM	**1225**	**9**	Original	X	
Nachrichtendatum						
	DTM				Muss	
	DTM	**2005**	**137**	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	**2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	
	DTM	**2379**	**203**	CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfidentifikator						
SG1					**Muss**	
SG1	**RFF**				Muss	
SG1	RFF	**1153**	**Z13**	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	**1154**	**13007**	Gasbeschaffenheitsdaten	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** **332**	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Ansprechpartner **SG4** SG4	**CTA**				**Kann** Muss	
SG4	CTA	**3139**	**IC**	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	**3412**	Abteilung oder Bearbeiter		X	
Kommunikationsverbindung **SG4** SG4	**COM**				Muss	
SG4	COM	**3148**	Kommunikationsadresse, Identifikation		X	
SG4	COM	**3155**	**TE** **EM** **AJ** **AL** **FX**	Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax	O O O O O	
MP-ID Empfänger **SG2** SG2	**NAD**				**Muss** Muss	
SG2	NAD	**3035**	**MR**	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	**3039**	Beteiligter, Identifikation		X	
SG2	NAD	**3055**	**9** **332**	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Abschnitts-Kontrollsegment	**UNS**				Muss	
	UNS	**0081**	**D**	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name und Adresse **SG5** SG5	**NAD**				**Muss [25]** Muss	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD	**3035**	**DP**	Lieferanschrift	X	
Identifikationsangabe **SG6** SG6	**LOC**				**Muss** 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** SG6	**DTM**				Muss	

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**					**Muss**	
SG9 **LIN**					Muss	
SG9	LIN	**1082**	Positionsnummer		X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidentifikation **SG9** SG9 **PIA**					Muss	
SG9	PIA	**4347**	**5**	Produktidentifikation	X	
SG9	PIA	**7140**	Medium / OBIS-Kennzahl		X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	**7143**	**SRW**	OBIS-Kennzahl	X	
Mengenangaben **SG10**					**Muss**	
SG10 **QTY**					Muss	
SG10	QTY	**6063**	**220** **67** **201** **20**	Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert	X X ([32] U ([33] O [36])) X ([32] U ([33] O [36])) X ([35] U [36]) X ([32] U [33]) X ([35] U [36])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB
SG10	QTY	**6060**	Menge		X ([902] U [907]) O (([910] U [907]) ([49] O [50]))	[49] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [50] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator		Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
				[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 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	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator		Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
			[96])	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 SG6 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 SG6 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		marktlokations-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations-scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
		Prüfidentifikator		13013	13014	
Nutzdaten-Kopfsegment						
UNB				Muss	Muss	
UNB	**0001**	**UNOC**	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	**0002**	**3**	Version 3	X	X	
UNB	**0004**	MP-ID Absender		X	X	
UNB	**0007**	**14**	GS1	X	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB	**0010**	MP-ID Empfänger		X	X	
UNB	**0007**	**14**	GS1	X	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB	**0017**	Datum der Erstellung		X	X	
UNB	**0019**	Uhrzeit der Erstellung		X	X	
UNB	**0020**	Datenaustauschreferenz		X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	**0026**	**EM**	Energiemenge	X	X	
Nachrichtenkopfsegment						
UNH				Muss	Muss	
UNH	**0062**	Nachrichten-Referenznummer		X	X	
UNH	**0065**	**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	
UNH	**0068**	Allgemeine Zuordnungs-Referenz		Soll [22]		[22] wenn Aufteilung vorhanden
UNH	**0070**	Übermittlungsfolgenummer		X		
UNH	**0073**	**C**	Beginn	Muss [23]		[23] wenn UNH DE0070 mit 1 vorhanden
		F	Ende	Soll [24]		[24] bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsnummer
Beginn der Nachricht						
BGM				Muss	Muss	
BGM	**1001**	**Z23**	Bilanzierte Menge (MMMA)		X	
		Z24	Allokationsliste (MMMA)	X		
BGM	**1004**	Dokumentennummer		X	X	
BGM	**1225**	**9**	Original	X	X	

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					
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					
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							
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							
SG10	**DTM**					Muss	
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							
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**		Muss		
SG10 DTM **2005**	**306** Leistungsperiode	X		
SG10 DTM **2380**	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		
SG10 DTM **2379**	**102** CCYYMMDD	X		
Nachrichten-Endesegment **UNT**		Muss	Muss	
UNT **0074**	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT **0062**	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
Nutzdaten-Endesegment **UNZ**		Muss	Muss	
UNZ **0036**	Datenaustauschzähler	X	X	
UNZ **0020**	Datenaustauschreferenz	X	X	

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 Ablesezeitpunkt/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	Statuszusatz-information 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
Energiemenge Gas (Prüfidentifikator 13009)	Stornierung und Neuversand	Ja	Auf Ebene der Messlokation: Bei der Korrektur von „Korrekturenergiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind. Hinweis: Bei „Korrektur-energiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt werden, muss in jedem Fall die Statuszusatzinformation mitgegeben werden.
	Stornierung und Neuversand	ja	Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der 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.
Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) (Prüfidentifikator 13013)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Liste. Der Absender ist für die Versionierung der Liste verantwortlich. Eine Liste, auch wenn diese aufgrund Ihrer Größe in mehrere Listen aufgeteilt wurde, enthält immer dieselbe Versionierung.
Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA) (Prüfidentifikator 13014)	Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht	--	Referenz auf die bilanzierte Energiemenge in der INVOIC
Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Prüfidentifikator 13015)	Stornierung und Neuversand	Nein	--
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	Statuszusatz-information 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-Überführungs-zeitreihe aufgrund Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13026)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich.

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**	**MSCONS**	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH	**0052**	**D**	Entwurfs-Version	X	
UNH	**0054**	**04B**	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	**0051**	**UN**	UN/CEFACT	X	
UNH	**0057**	**2.3c**	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**	Dokumentennummer		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						
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		
21182	Kapitel 4.2 Generelles zur Übertragung von Energiemengen	[…] 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. […]	[…] Für Energiemengen, die aus der Messtechnik kME ohne RLM und mME ermittelt werden, gilt: 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. Für Energiemengen, die aus der Messtechnik iMS ermittelt werden, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Vortages des Zeitpunkts als Ende angegeben, zu dem der letzte Messwert mit den oben angegebenen Kriterien übermittelt wurde. […]	Zählerstände aus einen iMS werden immer mit der Zeitangabe 00:00 Uhr übermittelt, wenn es sich um einen Zählerstand, der nicht bei einem Gerätewechsel gemessen wird, handelt. Deswegen muss die Aussage, wie das Datum SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) im Anwendungsfall zur Übermittlung der Energiemenge übermittelt wird, in Bezug auf die unterschiedliche Messtechnik präzisiert werden.	Fehler (03.06.2021)
21408	Kapitel 4.4.4 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas Prüfidentifikator 13009 SG6 LOC+172 Identifikationsangabe, DE3225	X ([951] [510] U ([522] O [524])) O ([950] [514] U ([523] O [525])) Bedingung: [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung. [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert, Z-Zahl und ggf. K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum handelt. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus	X ([951] [510] U ([522] O [524])) O ([950] [514] U ([523] O [525])) Bedingung: [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung. [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum handelt. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist.	Anpassung der Bedingung [524], da in diesem Anwendungsfall keine Kommunikation der K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr erfolgt.	Fehler (03.06.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung	[950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung		
21198	Kapitel 6.5.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle Tabelle	Zeile nicht vorhanden	Zeile vorhanden: Sparte: Strom Kommunikation von: NB an LF Art der Werte: Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Identifikationsangabe in SG6 LOC: ID der Tranche Anmerkung: --	Im Rahmen der Prozesse Redispatch 2.0 kann die Einzelzeitreihe Ausfallarbeit auch auf Ebene der Tranche kommuniziert werden.	Fehler (03.06.2021)
21199	Kapitel 6.5.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle Tabelle	Zeile nicht vorhanden	Zeile vorhanden: Sparte: Strom Kommunikation von: NB an NB Art der Werte: Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Identifikationsangabe in SG6 LOC: ID der Tranche Anmerkung: --	Im Rahmen der Prozesse Redispatch 2.0 kann die Einzelzeitreihe Ausfallarbeit auch auf Ebene der Tranche kommuniziert werden.	Fehler (03.06.2021)
21200	Kapitel 6.5.3 Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0 Prüfidentifikator 13022 SG6 LOC+172 Identifikationsangabe, DE3225	X ([950] [514] U [32]) O ([922] [554]) Bedingung: [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: Technische Ressource [950] Format: Marktlokations-ID	X ([950] ([514] O [518]) U [32]) O ([922] [554]) Bedingung: [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID [950] Format: Marktlokations-ID	Im Rahmen der Prozesse Redispatch 2.0 kann die Einzelzeitreihe Ausfallarbeit auch auf Ebene der Tranche kommuniziert werden. Außerdem: Entsprechend des Dokuments "Ressourcen-ID: Bildungsvorschrift" ist der Codenummerntyp einer Technischen Ressource eine TR-ID.	Fehler (03.06.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
21409	Kapitel 5.3.3 Anwendungsübersicht Lastgang Gas Prüfidentifikator 13008 SG10 QTY DE6060	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 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	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) O ([910] U [907] [45]) Bedingung: [45] wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [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 [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	Verwendung der gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen korrekten Kennzahlen.	Fehler (03.06.2021)
21410	Kapitel 7.3 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten Prüfidentifikator 13007 SG10 QTY DE6060	X ([902] U [907]) 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 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(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	X ([902] U [907]) O (([910] U [907]) ([49] O [50])) Bedingung: [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 [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	Verwendung der gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen korrekten Kennzahlen.	Fehler (03.06.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		negativ oder 0 sein			
21998	Kapitel 4.3.5.2 Energiemenge Strom Tabelle 1. Zeile, 2. Zeile	Spalte: Anmerkung […] Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung	Spalte: Anmerkung […] Verbrauch ist tagesparameterabhängig Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung einge-speist wird Erzeugung	Aktualisierung der Kategorien aufgrund der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses WiM, AZ: BK6-09-034 vom 02.07.2021 Darstellung der zu übermittelnden Werte hier: Ergänzung der Tabelle zur Darstellung der zu übermittelnden Werte aufgrund des EEG 2021.	Fehler (16.07.2021)
21999	Kapitel 4.3.5.3 Energiemenge und Leistungsmaximum Strom Tabelle 1. Zeile, 2. Zeile	Spalte: Anmerkung […] Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung	Spalte: Anmerkung […] Verbrauch ist tagesparameterabhängig Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung einge-speist wird Erzeugung	Aktualisierung der Kategorien aufgrund der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses WiM, AZ: BK6-09-034 vom 02.07.2021 Darstellung der zu übermittelnden Werte hier: Ergänzung der Tabelle zur Darstellung der zu übermittelnden Werte aufgrund des EEG 2021.	Fehler (16.07.2021)
22000	Kapitel 5.2.2.2 Lastgang Marktlokation, Tranche Tabelle 1. Zeile	Spalte: Anmerkung […] Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung	Spalte: Anmerkung […] Verbrauch ist tagesparameterabhängig Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung einge-speist wird Erzeugung	Aktualisierung der Kategorien aufgrund der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses WiM, AZ: BK6-09-034 vom 02.07.2021 Darstellung der zu übermittelnden Werte hier: Ergänzung der Tabelle zur Darstellung der zu übermittelnden Werte aufgrund des EEG 2021.	Fehler (16.07.2021)
22009	Kapitel 4.3.6 Anwendungsübersicht	X ([102] U [105] U [561]) O ([103] U [105] U [563]) O ([104] U [105] U [563])	X ([102] U [105] U [561]) X ([103] U [105] U [563]) X ([104] U [105] U [563])	Aktualisierung der Bedingungen, um auch die Nutzung einer Zeitangabe mit dem Code 303 CCYYMMDDHHMM zu ermöglichen.	Fehler (23.09.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Zählerstand Strom Prüfidentifikator 13017 SG10 DTM+9 Ablesedatum, DE2380	Bedingung: [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.	X [122] Bedingung: [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 [122] wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 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.		
22010	Kapitel 4.3.7 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom Prüfidentifikator 13015 SG9 LIN lfd. Position	Muss [26] U [502] Bedingung: [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 wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn	Muss [26] U [502] Bedingung: [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 4.3.4) bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.3.4) bis zum Lieferbeginn	Verweis auf das richtige Kapitel aktualisiert.	Fehler (23.09.2021)
22011	Kapitel 4.3.7 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom Prüfidentifikator 13019 SG10 DTM+163 Beginn	X [106] U [561] Bedingung: [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.	X ([106] U [561]) X [123] Bedingung: [106] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [123] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages.	Aktualisierung der Bedingungen, um auch die Nutzung einer Zeitangabe mit dem Code 303 CCYYMMDDHHMM zu ermöglichen.	Fehler (23.09.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Messperiode, DE2380				
22012	Kapitel 4.3.7 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom Prüfidentifikator 13019 SG10 DTM+164 Ende Messperiode, DE2380	X [107] U [563] Bedingung: [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.	X ([107] U [563]) X [124] Bedingung: [107] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [124] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages.	Aktualisierung der Bedingungen, um auch die Nutzung einer Zeitangabe mit dem Code 303 CCYYMMDDHHMM zu ermöglichen.	Fehler (23.09.2021)
22315	Kapitel 5.3.3 Anwendungsübersicht Lastgang Gas Prüfidentifikator 13008 SG10 QTY Mengenangaben DE6060	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) O ([910] U [907] [45]) Bedingung: [45] wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [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 [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [125]) O ([910] U [907] [45]) Bedingung: [45] wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [125] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-b?:53.0.16/7-b?:55.0.16/7-b?:55.0.20/7-b?:55.0.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [902] Format: 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	Anpassung der Bedingung, da auch für die K-Zahl und für die K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr gem. G685 genau wie bei der Z-Zahl bis zu 4 Nachkommastellen übertragen werden können.	Fehler (23.09.2021)
22013	Kapitel 6.1.5 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	SRW OBIS-Kennzahl X Z02 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl X	SRW OBIS-Kennzahl X	Die Verwendung einer OBIS-ähnlichen Kennzahl ist gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für die Übermittlung von Vergangenheitswerten TEP mit Referenzmessung nicht vorgesehen, daher wird dieser Code für die Auswahl im Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13012 entfernt	Fehler (23.09.2021)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Prüfidentifikator: 13012 SG9 PIA+5 Produktidentifikation DE7143				
22322	Kapitel 6.4.6 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe Prüfidentifikator: 13020 BGM Beginn der Nachricht DE1001	Z43 Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe X	Z43 Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe X Z69 Redispatch tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe X	Zur Unterscheidung tägliche / monatliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe, da bei der täglichen Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe kein Bilanzierungsmonat und keine Versionsangabe notwendig ist.	Fehler (23.09.2021)
22323	Kapitel 6.4.6 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe Prüfidentifikator: 13020 SG6 DTM	SG6 DTM+492 Bilanzierungsmonat Muss SG6 DTM+293 Versionsangabe Muss	SG6 DTM+492 Bilanzierungsmonat Muss [121] SG6 DTM+293 Versionsangabe Muss [121] Bedingung: [121] wenn BGM+Z43 vorhanden	Zur Unterscheidung tägliche / monatliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe, da bei der täglichen Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe kein Bilanzierungsmonat und keine Versionsangabe notwendig ist.	Fehler (23.09.2021)