

Konsultationsfassung

HKN-R Anwendungshandbuch

Version:	2.3
Stand MIG:	UTILMD 5.2d ORDERS 1.2 ORDRSP 1.2 MSCONS 2.4
Publikationsdatum:	30.07.2021
Autor:	BDEW

Inhaltsverzeichnis

1	Vorwort	3
2	Aufbau des Dokumentes	3
3	Übersicht der Pakete	4
3.1	Übersicht der Pakete in der ORDERS	4
3.2	Übersicht der Pakete in der ORDRSP	4
3.3	Übersicht der Pakete in der UTILMD	4
4	Anwendungsübersichten	5
4.1	Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten (ORDERS/ORDRSP)	5
4.1.1	ORDERS: Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten	6
4.1.2	ORDRSP: Ablehnung der Anforderung und Bestätigung der Anforderung zum Beenden eines Abos	9
4.2	Versand der Stammdaten der Erzeugungsanlagen (UTILMD)	12
4.3	Versand der Messwerte zu Erzeugungsanlagen (MSCONS)	24
5	Änderungshistorie	25

1 Vorwort

Dieses Anwendungshandbuch gilt für die Spezifikationen des deutschen Marktes und fokussiert sich auf die Anforderungen der Prozesse zu dem Herkunftsnachweisregister des Umweltbundesamtes und beschreibt die Anwendung der verschiedenen Nachrichtentypen (UTILMD, ORDERS, ORDRSP und MSCONS).

Das vorliegende Anwendungshandbuch ist immer in Verbindung mit den Nachrichtenbeschreibungen der oben genannten Nachrichtentypen zu interpretieren, da nur alle Dokumente im Zusammenhang und im Gesamtkontext mit den Prozessen eine Implementierung ermöglichen. Es gilt immer die angegebene Nachrichtenbeschreibung bzw. die darauffolgende aktuellere Fassung dieser Nachrichtenbeschreibung.

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

In der EDIFACT-Kommunikation mit dem Umweltbundesamt (UBA) wird als MP-ID für das UBA die GLN 4399902157025 genutzt. Aufgrund der expliziten Zuordnung und der speziellen Rolle erfolgt keine Aufnahme in der Codenumberdatenbank des BDEW.

Herkunftsnachweise werden für Strommengen ausgestellt, die mit Hilfe erneuerbarer Energien erzeugt wurden. Somit ist das vorliegende AHB ausschließlich für Strom-Netzbetreiber und das UBA relevant.

2 Aufbau des Dokumentes

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

3 Übersicht der Pakete

3.1 Übersicht der Pakete in der ORDERS

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[1P]	--	Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z. B. im COM-Segment.

3.2 Übersicht der Pakete in der ORDRSP

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[1P]	--	Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z. B. im COM-Segment.

3.3 Übersicht der Pakete in der UTILMD

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[1P]	--	Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z. B. im COM-Segment.

4 Anwendungsübersichten

4.1 Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten (ORDERS/ORDRSP)

Die Ausprägung der Nachrichten dient ausschließlich der Anfrage zur Übermittlung von Geschäftsdaten und deren Beantwortung. Sie dient an dieser Stelle nicht der Beauftragung zur Erhebung der Daten. Mittels der ORDERS ist es möglich, Stammdaten (Kategorie Z14 = Stammdaten der Markt- oder Messlokation) bzw. Messwerte (Kategorie 7 = Prozessdatenbericht) als Abo anzufordern und ein bestehendes Abo zu beenden. Im IMD-Segment wird angezeigt, ob das Abo gestartet (Qualifier Z01) oder das Abo beendet werden soll (Qualifier Z02). Bei der Anforderung von Messwerten ist in einem zweiten IMD-Segment anzugeben, ob Lastgangdaten (Z11) oder Zählerstände (Z12) angefordert werden.

Das Ausführungsdatum (DTM+203) zeigt beim Start eines Abos an, ab wann Stammdaten bzw. Messwerte (jeweils beginnend mit dem Stand zum Ausführungsdatum) benötigt werden. Beim Ende eines Abos definiert das Ausführungsdatum den Zeitpunkt, ab dem keine Stammdaten bzw. Messwerte mehr benötigt werden. Das Nachrichtendatum (DTM+137) entspricht dem Zeitpunkt der Erstellung der Nachricht, in der Regel ist dies kurz vor dem Versanddatum der Nachricht.

Mittels der ORDRSP ist es möglich, eine Anforderung abzuweisen bzw. die Anforderung zur Beendigung eines Abos zu bestätigen. Die IMD-Segmente und deren Inhalte, die in der Anfrage (ORDERS) enthalten sind, werden auch in der Antwort (ORDRSP) mitgegeben.

Je ORDERS und ORDRSP gilt, dass eine Nachricht je Meldepunkt übertragen wird. Die Übermittlung der Stammdaten erfolgt per UTILMD, die Übermittlung der Messwerte erfolgt per MSCONS.

4.1.1 ORDERS: Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten

EDIFACT Struktur	Beschreibung	ORDERS Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	UBA an NB 17301	
Nachrichten-Kopfsegment			
UNH		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	ORDER Bestellung	X	
	S		
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	09B Ausgabe 2009 - B	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	
UNH 0057	1.2 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht			
BGM		Muss	
BGM 1001	7 Prozessdatenbericht	X	
	Z14 Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	
Nachrichtendatum			
DTM		Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ dem Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYMMDDHHMMZZZ	X	
Ausführungsdatum			
DTM		Muss	
DTM 2005	203 Ausführungsdatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB1]	
DTM 2379	303 CCYMMDDHHMMZZZ	X	
Abonnement			
IMD		Muss	
IMD 7081	Z01 Start Abo	X	
	Z02 Ende Abo	X	
Produkt-/ Leistungsbeschreibung			
IMD		Muss [2]	[2] Wenn BGM+7 vorhanden
IMD 7081	Z11 Lastgangdaten	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	ORDERS Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	UBA an NB 17301	
	Z12 Zählerstände	X	
Prüfidentifikator			
SG1		Muss	
SG1 RFF		Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	
SG1 RFF 1154	17301 Anforderung Abo	X	
MP-ID Absender			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X [61]	[61] MP-ID nur aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	
Ansprechpartner			
SG5		Kann	
SG5 CTA		Muss	
SG5 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	
SG5 CTA 3412	Kontakt	X	
Kommunikationsverbindung			
SG5		Muss	
SG5 COM		Muss	
SG5 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	
SG5 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X [61]	[61] MP-ID nur aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Meldepunkt			
SG2		Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	ORDERS Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	UBA an NB 17301	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	
Meldepunkt			
SG2		Muss	
SG2 LOC		X	
SG2 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	
SG2 LOC 3225	Identifikator	X (([950] [521]) x ([951] [522]) x ([950] [523]))	[521] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [523] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abschnitts-Kontrollsegment			
UNS		Muss	
UNS 0081	S Trennung von Positions- und Summenteil	X	
Nachrichten-Endesegment			
UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	

4.1.2 ORDRSP: Ablehnung der Anforderung und Bestätigung der Anforderung zum Beenden eines Abos

EDIFACT Struktur	Beschreibung	ORDRSP Abl. der Anforderung	ORDRSP Best. der Anforderung zum Beenden des Abos zur Stammdaten bzw. Messwert-übermittlung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 19301	NB an UBA 19302	
Nachrichten-Kopfsegment				
UNH		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	ORDRS Bestellantwort	X	X	
	P			
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	
UNH 0054	10A Ausgabe 2010 - A	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	
UNH 0057	1.2 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Beginn der Nachricht				
BGM		Muss	Muss	
BGM 1001	7 Prozessdatenbericht	X	X	
	Z14 Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	
Nachrichtendatum				
DTM		Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ dem Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Abonnement				
IMD		Muss	Muss	
IMD 7081	Z01 Start Abo	X		
	Z02 Ende Abo	X	X	
Produkt-/ Leistungsbeschreibung				
IMD		Muss [1]	Muss [1]	[1] Wenn BGM+7 vorhanden
IMD 7081	Z11 Lastgangdaten	X	X	
	Z12 Zählerstände	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	ORDRSP Abl. der Anforderung	ORDRSP Best. der Anforderung zum Beenden des Abos zur Stammdaten bzw. Messwert- übermittlung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 19301	NB an UBA 19302	
Referenz Nachrichtennummer				
SG1		Muss	Muss	
SG1 RFF		Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	ON Auftragsnummer (Einkauf)	X	X	
SG1 RFF 1154	Referenz Nachrichtennummer	X	X	
Prüfidentifikator				
SG1		Muss	Muss	
SG1 RFF		Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG1 RFF 1154	19301 Ablehnung Abo 19302 Bestätigung Ende Abo	X	X	
Einzelheiten zu einer Anpassung/Änderung				
SG2		Muss	Muss	
SG2 AJT		Muss	Muss	
SG2 AJT 4465	Code des Prüfschritts	X	X	
SG2 AJT 1082	S_0092 Codeliste Strom Nr. S_0092 S_0093 Codeliste Strom Nr. S_0093	X	X	
MP-ID Absender				
SG3		Muss	Muss	
SG3 NAD		Muss	Muss	
SG3 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG3 NAD 3039	MP-ID	X [30]	X [30]	[30] MP-ID nur aus Sparte Strom
SG3 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
Ansprechpartner				
SG6		Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	ORDRSP Abl. der Anforderung	ORDRSP Best. der Anforderung zum Beenden des Abos zur Stammdaten bzw. Messwert- übermittlung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 19301	NB an UBA 19302	
SG6 CTA		Muss	Muss	
SG6 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	
SG6 CTA 3412	Kontakt	X	X	
Kommunikationsverbindung				
SG6		Muss	Muss	
SG6 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	
SG6 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger				
SG3		Muss	Muss	
SG3 NAD		Muss	Muss	
SG3 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	
SG3 NAD 3039	MP-ID	X [30]	X [30]	[30] MP-ID nur aus Sparte Strom
SG3 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	S Trennung von Positions- und Summenteil	X	X	
Nachrichten-Endesegment				
UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	

4.2 Versand der Stammdaten der Erzeugungsanlagen (UTILMD)

aEDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 11074	NB an UBA 11075	UBA an NB 11076	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM D Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E03 Z14 Änderungsmeldungen Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
Referenz auf eine vorangegangene Anfrage					
SG1		Muss			
SG1 RFF		Muss			
SG1 RFF 1153	AAV Nummer der Anfrage	X			
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X [503]			[503] Hinweis: Angabe des BGM DE1004 aus der ORDERS
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	MP-ID	X [280]	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	9 293 GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 11074	NB an UBA 11075	UBA an NB 11076	
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM					
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X [280]	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 DTM		Muss	Muss	Muss	
SG4 DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB1]	X [UB1]	X [UB1]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
Transaktionsgrund					
SG4			Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS					
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund		X	X	
SG4 STS 9013	E03 Wechsel		X	X	
	ZE3 Stammdatenänderung		X	X	
Status der Antwort					
SG4				Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS					
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort			X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts			X	
SG4 STS 1131	S_0091 Codeliste Strom Nr. S_0091			X	
Meldepunkt					
SG5		Muss [601]	Muss [601]	Muss [601]	[601] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 11074	NB an UBA 11075	UBA an NB 11076	
					alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben. Sowie wenn vorhanden die Tranche/n der Marklokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [953]	X [953]	X [953]	[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11074 HKNR / Stammdaten auf eine ORDERS	X			
	11075 HKNR / Stammdaten aufgrund einer Änderung		X		
	11076 HKNR / Antwort auf Stammdatenänderung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6				Muss	
SG6 RFF				Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer			X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer			X	
Daten der Marktlokation					
SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	X	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation					
SG8		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	X	X	
SG8 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeordnete Marktpartner					
SG10		Muss [300]	Muss [300]	Muss [300]	[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	X	X	
Lieferant					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z89 LF	X	X	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X [611]	X [611]	X [611]	[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 11074	NB an UBA 11075	UBA an NB 11076	
					Marktrolle LF anzugeben
Bilanzkreis SG10		Muss [61] u [300]	Muss [61] u [300]	Muss [61] u [300]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X	X	
Zeitreihentyp SG10		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	X	X	X	
Zeitreihentyp SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	X	X	X	
Art der erzeugenden Marktlokation SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z34 Art der erzeugenden Marktlokation	X	X	X	
Art der erzeugenden Marktlokation SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z33 EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X	X	X	
	Z34 KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X	X	X	
	Z35 sonstige Marktlokation	X	X	X	
	Z37 EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X	X	X	
	Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X	X	X	
Status der erzeugenden Marktlokation SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z22 Gesetzliche Kategorie	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z90 Veräußerungsform nach § 20 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2014 („Einspeisevergütung nach § 37“) bzw. § 21 Abs. 2 EEG 2017	X	X	X	
	Z91 Veräußerungsform nach § 20 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 („Geförderte	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 11074	NB an UBA 11075	UBA an NB 11076	
	Direktvermarktung") bzw. § 21 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2017 (Marktprämie)				
	Z92 Veräußerungsform nach § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 („Sonstige Direktvermarktung") bzw. § 21b Abs. 1 Nr. 3 EEG 2017	X	X	X	
	Z93 Vermarktung ohne gesetzliche Vergütung	X	X	X	
	Z94 KWKG-Vergütung	X	X	X	
	Z95 Veräußerungsform nach § 20 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2014 („Einspeisevergütung nach § 38") bzw. § 21b Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017 (Ausfallvergütung)	X	X	X	
<hr/>					
Land der Förderung SG10		Muss [240]	Muss [240]	Muss [240]	[240] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) CCI+Z22++Z91 (Status der erzeugenden Marktlokation: Veräußerungsform Geförderte Direktvermarktung bzw. Marktprämie) vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z23 Land der Förderung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Land der Förderung	X	X	X	
SG10 CCI 1131	LAND EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes	X	X	X	
SG10 CCI 3055	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
<hr/>					
OBIS-Daten der Marktlokation SG8		Muss [300]	Muss [300]	Muss [300]	[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlokation	X	X	X	
<hr/>					
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8		Muss	Muss	Muss	
SG8 PIA		Muss	Muss	Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X	X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X [314]	X [314]	X [314]	[314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 11074	NB an UBA 11075	UBA an NB 11076	
					muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X	X	
Daten der Tranche					
SG8		Muss [307]	Muss [307]	Muss [307]	[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlotation) der SG8+Z01 (Daten der Marktlotation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z15 Daten der Tranche	X	X	X	
Referenz auf die ID der Tranche					
SG8		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z20 Tranche	X	X	X	
SG8 RFF 1154	ID der Tranche	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID
Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktlotation					
SG9		Muss [384]	Muss [384]	Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZC11 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	11 Aufteilungsmenge	X	X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe in %	X [914] [930]	X [914] [930]	X [914] [930]	[914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	X	X	
Zugeordnete Marktpartner					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	X	X	
Lieferant					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z89 LF	X	X	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X	X	
Bilanzkreis					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X	X	
Basis zur Bildung der Tranchengröße					
SG10		Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 11074	NB an UBA 11075	UBA an NB 11076	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z37 Basis zur Bildung der Tranchengröße	X	X	X	
SG10 CCI 7037	ZC11 ZC12	X X	X X	X X	
OBIS-Daten der Tranche SG8		Muss [308]	Muss [308]	Muss [308]	[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z17 OBIS-Daten der Tranche	X	X	X	
Referenz auf die ID einer Tranche SG8		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z20 Tranche	X	X	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Tranche	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennzahl der Tranche: SG8		Muss	Muss	Muss	
SG8 PIA		Muss	Muss	Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X	X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Tranche	X [269]	X [269]	X [269]	[269] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X	X	
Zähleinrichtungsdaten SG8		Muss [309]	Muss [309]	Muss [309]	[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X	X	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8		Soll [166] u [215]	Soll [166] u [215]	Soll [166] u [215]	[166] Wenn vorhanden
SG8 RFF					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 11074	NB an UBA 11075	UBA an NB 11076	
					[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X	X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X	X	
Zählertyp SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X	X	
Zählertyp SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X	X	X	
	WSZ analoger Wechselstromzähler	X	X	X	
	LAZ Lastgangzähler	X	X	X	
	MAZ Maximumzähler	X	X	X	
	MME moderne Messeinrichtung nach MsbG	X	X	X	
	EHZ elektronischer Haushaltszähler	X	X	X	
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	X	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X	X	
Registeranzahl SG10		Muss [139]	Muss [139]	Muss [139]	[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV		Muss [139]	Muss [139]	Muss [139]	
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	X	X	
	ZTZ Zweitarif	X	X	X	
	NTZ Mehrtarif	X	X	X	
Energierichtung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X	X	X	
	ZRZ Zweirichtungszähler	X	X	X	
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8		Muss [287]	Muss [287]	Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 11074	NB an UBA 11075	UBA an NB 11076	
	Zähleinrichtung				
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X	X	
	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X	X	
Referenz auf die ID einer Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	X	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Konfigurations-ID SG8					
SG8 RFF		Muss [405] u [420]	Muss [405] u [420]	Muss [405] u [420]	[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden [420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Referenz auf die Gerätenummer) vorhanden ist
SG8 RFF 1153	AGK Anwendungsreferenznummer	X	X	X	
SG8 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X	X	X	
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 PIA		Muss	Muss	Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X	X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X [323]	X [323]	X [323]	[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10					
		Muss [273]	Muss [273]	Muss [273]	[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?:2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?:

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 11074	NB an UBA 11075	UBA an NB 11076	4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	X	X	
Wandlerdaten					
SG8		Soll [130]	Soll [130]	Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	X	X	
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X	X	
Wandler					
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X	X	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10 CAV		Muss [317] x [318]	Muss [317] x [318]	Muss [317] x [318]	[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X	X	
Wandlerart und Faktor					
SG10					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 11074	NB an UBA 11075	UBA an NB 11076	
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom MPW Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz Spannung	X X X X	X X X X	X X X X	
SG10 CAV 7110	Wandlerfaktor	X [902] [141]	X [902] [141]	X [902] [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Smartmeter-Gateway					
SG8		Soll [130]	Soll [130]	Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway	X	X	X	
Smartmeter-Gateway					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway	X	X	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox					
SG8		Soll [133]	Soll [133]	Soll [133]	[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	X	X	
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X	X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation					
SG8		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	X	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Steuerbox					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X	X	X	
Identifikation / Nummer des					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an UBA 11074	NB an UBA 11075	UBA an NB 11076	
Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Beteiligter Marktpartner MP-ID					
SG12					
			Muss [198] u [570]	Muss [198] u [570]	[198] Wenn SG4 STS+7++E03(Transaktionsgrund: Wechsel) vorhanden [570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD			Muss	Muss	
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei		X	X	
SG12 NAD 3039	MP-ID		X	X	
SG12 NAD 3055	9 GS1		X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X	X	
Marktllokationsanschrift					
SG12					
		Soll [170]	Soll [170]	Soll [170]	[170] Wenn Anschrift der Marktllokation vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X	X	
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	K	K	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [166] M [212]	S [166] M [212]	S [166] M [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	X	X	X	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X	X	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	X	X	
Nachrichten-Endesegment					
UNT					
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

Hinweis zu den Stammdaten:

Die an das UBA übermittelten Stammdaten sind identisch mit denen an die anderen Marktteilnehmer, wie beispielsweise BiKo oder Lieferant, gemeldet. Änderungen an diesen Stammdaten, die sich während des bestehenden Abos ergeben, werden per Stammdatenänderungsmeldungen (BGM DE1001 = E03) ausgetauscht.

Die Stammdatenänderungsmeldung entspricht inhaltlich (bis auf die Qualifier, welche die Nachricht als Stammdatenänderungsmeldung ausweisen) der initialen Stammdatenmeldung. Die übliche Unterscheidung der Stammdaten zwischen bilanzierungsrelevant und nicht bilanzierungsrelevant ist in der Kommunikation mit dem UBA nicht erforderlich.

4.3 Versand der Messwerte zu Erzeugungsanlagen (MSCONS)

Der Versand der Messwerte erfolgt mit einer MSCONS-Nachricht in der gültigen Fassung zum Zeitpunkt des Versandes. Es werden ausschließlich wahre Werte und Ersatzwerte übermittelt (Status 220 und 67 in SG10 QTY DE6063). In SG1 RFF der MSCONS kann auf die Übermittlung der Nachrichtennummer der Anfrage verzichtet werden.

5 Änderungshistorie

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
10000	Deckblatt und analog * Status	Version: 2.2d Stand MIG: UTILMD 5.2c Stand MIG: ORDERS 1.1m Stand MIG: ORDRSP 1.1k Stand MIG: MSCONS 2.3c Publikationsdatum: 01.04.2021 Autor: BDEW	Version: 2.3 Stand MIG: UTILMD 5.sd Stand MIG: ORDERS 1.2 Stand MIG: ORDRSP 1.2 Stand MIG: MSCONS 2.4 Publikationsdatum: 30.07.2021 Autor: BDEW	Version AHB aktualisiert Zusätzlich wurden Schreibfehler, Layout, Struktur etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22054	Vor Kapitel 3 "Anwendungsübersichten"		Neues Kapitel "Übersicht der Pakete" eingefügt.	Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21420	Alle Anwendungsfälle	Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen:]X []U []O []X (]U (]O ()X [)U [)O [)X ()U ()O (Auf Ebene von Datenelementen: Soll	Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen:]x []u []o []x (]u (]o ()x [)u [)o [)x ()u ()o (Auf Ebene von Datenelementen: S	Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		Muss Kann	M K		
22045	DTM+137 Nachrichtendatum DTM+203 Ausführungsdatum DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum	DE2380: X DE2379: Abweichender Code zu Code 303 vorhanden	DE2380: X [UB1] bzw. X [UB2] bzw. X [UB3] bzw. X [931] DE2379: Code 303 vorhanden [931] Format: ZZZ = +00	Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 303 umgestellt. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22171	Alle Anwendungsfälle DTM+137 Nachrichtendatum	DE2380: X	DE2380: X [931] [494] [931] Format: ZZZ = +00 [494] Der Wert muss ≤ dem Erzeugungszeitpunkt sein.	Präzisierung der Datumsangabe	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21269	Alle Anwendungsfälle ORDRSP SG1 DTM+171 Nachrichtendatum der Anfrage/Bestellung	vorhanden	Nicht vorhanden	Die Zuordnung der ORDRSP zu einem Geschäftsvorfall erfolgt ausschließlich über das "1-Tupel Referenz zur Anfragenachricht" ZG-T14. Hierbei handelt es sich um die Angabe in SG1 RFF+ON DE1154. Daher wird das DTM+171 nicht benötigt und entfernt.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22056	COM Kommunikationsverb indung DE3155 Alle Anwendungsfälle	EM O FX O TE O AJ O AL O	EM X [1P0..1] FX X [1P0..1] TE X [1P0..1] AJ X [1P0..1] AL X [1P0..1]	Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen", Kapitel "Definition von Paketen"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22099	Anwendungsfälle ORDRSP	vorhanden: SG3 Marktlokation, Messlokation bzw. Tranche	nicht vorhanden: SG3 Marktlokation, Messlokation bzw. Tranche	Die Angabe des Meldepunkts in der ORDRSP ist nicht notwendig. Die Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall erfolgt über die Referenz einer Nachrichtennummer zu einer zuvor ausgetauschten Nachricht.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22163	Anwendungsfälle UTILMD SG8 Daten der Marktlokation QTY+Z10/ 265 / Z08	Vorhanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen	Nicht vorhanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen	Formatangaben werden von der Nachrichtenbeschreibung in die Anwendungshandbücher überführt.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Y02 TUM Kundenwert QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energiemenge QTY+Z09 Vorjahresverbrauch vom Lieferanten CAV+Z22 Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG8 Daten der Marktlokation der beteiligten Marktrolle QTY+Z10/ 265 / Z08 Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energiemenge	nicht vorhanden: im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen	vorhanden: im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen		

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	SG8 Konzessionsabgabed aten CAV+KAS... Konzessionsabgabe				
	SG8 Gemeinderabatt QTY+Z16 Gemeinderabatt				
	SG8 Daten der Tranche QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energiermenge				
	SG8 Wandlerdaten CAV+MIW... Wandlertyp und Faktor				
	SG8 Profilschardaten QTY+Z11 Anteil A QTY+Z12 Anteil B QTY+Z13 Anteil C QTY+Z14 Anteil D				
	SG8 Produkt-Daten der Summenzeit- reihe QTY+79 Energiermenge				
	SG8 Produkt-Daten der				

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Überführungszeit- reih e QTY+79 Energienmenge				
22155	Anwendungsfälle UTILMD SG8 SEQ+Z15 Daten der Tranche SG10 CCI Basis zur Bildung der Tranchengröße	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden	Eine Aufteilung in Tranchen muss nicht immer nur prozentual erfolgen. Hiermit wird die Möglichkeit geschaffen dem Markt mitzuteilen, dass keine prozentuale Aufteilung erfolgt	Liegt dem Markt zur Konsul- tation vor
22170	Anwendungsfälle UTILMD SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengennumwerter / Smartmeter-Gate- way RFF Referenz auf die Gerätenummer DE1153	Code Z14 Smartmeter-Gateway nicht vorhanden	Code Z14 Smartmeter-Gateway vorhanden	Zukünftig werden die Werte wenn ein SMGW an der Messlokation vorhanden ist mit der Referenz auf dieses Gerät übermittelt und nicht mehr über die Referenz auf die mME.	Liegt dem Markt zur Konsul- tation vor
22150	Anwendungsfälle UTILMD SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengennumwerter / Smartmeter-Gate- way RFF+AGK Konfigurations-ID	Segmentausprägung nicht vorhanden	Segmentausprägung vorhanden	Aufgrund der MAKO 2022 können sich Änderungen an der Geräteparametrierung bei IMS ergeben, die zu keiner Änderung des bestehenden Zuordnungs-Tupel für Zählerstände führen (z.B. aufgrund eines Anschlussnutzer-Wechsels oder der Änderung einer Zählzeit). Da in diesem Falle das Zu- ordnungstupel aus Messlokation, Gerätenummer	Liegt dem Markt zur Konsul- tation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				und OBIS-Kennzahl unverändert bleiben kann, wird die Konfigurations-ID als zusätzliches Identifikationsmerkmal für die Zuordnung von Zählerständen aus einem IMS benötigt.	