

Prozessdokumentation

Oesterreichs Energie und Fachverband Gas Wärme

CR_MSG

Version 3.1

Versenden der Energiedaten

Inhalt

Kapitel

- 1.0 - Stammdaten
- 2.0 - Prozessdiagramm
- 3.0 - Beschreibung der Prozessschritte
 - 3.1 - Verwendete Marktnachrichten
 - 3.2 - Responsecodes der Marktnachrichten
- 4.0 - Beschreibung
- 5.0 - Voraussetzungen
- 6.0 - Prozessauslösend
- 7.0 - Fristen
- 8.0 - Übertragung
- 9.0 - Verpflichtende XML Knoten
- 10.0 - Dokumente und Links

1.0 - Stammdaten

Prozess	CR_MSG
Version	3.1
Stammprozess	
Nur intern	Nein

Aus Konsultation	Ja
Bezeichnung	Versenden der Energiedaten

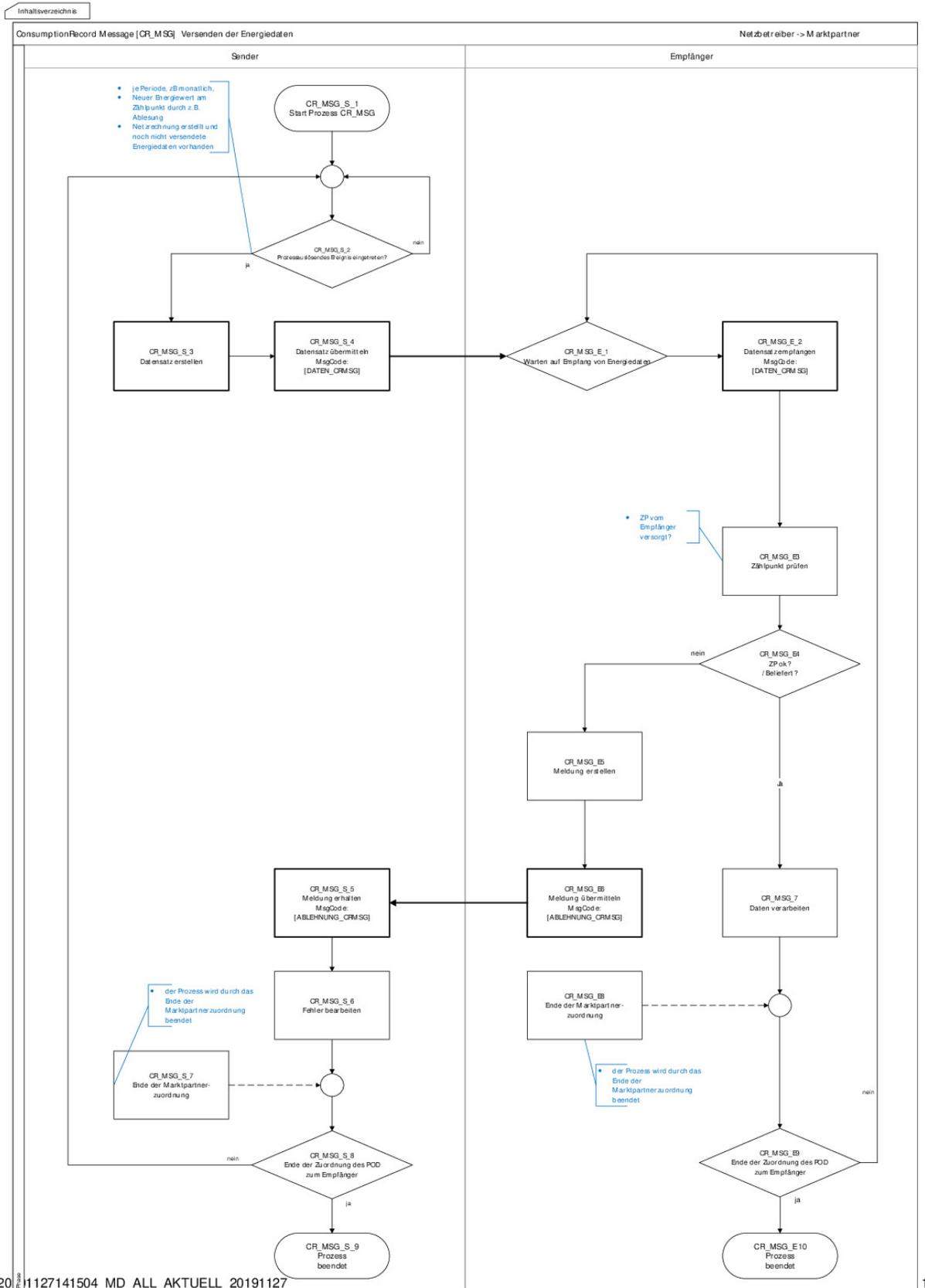
Bearbeitungsstatus	Final
Gültigkeit	08.04.2024-05.10.2025

Granularität	Zählpunkt
Stornierbar	Nein
Kategorie	Energiedaten CR,Energiegemeinschaften,Herkunftsnachweise und SOGL (ab Okt.25 in eigenen Kategorien abgebildet)

Sparten	Erdgas,Strom
Beteiligte	Betreiber gemeinschaftlicher Erzeugungsanlagen,Bürgerenergiegemeinschaften,Erneuerbare-Energie-Gemeinschaften,Lieferant,Verteilernetzbetreiber,Dienstleister für Marktteilnehmer,Dienstleister für Endverbraucher

SoMa-ID	5.1,1.1,1.2
----------------	-------------

2.0 - Prozessdiagramm



3.0 - Beschreibung der Prozessschritte

CR_MSG_S_1 - Start Prozess

Start des Prozess

CR_MSG_S_2 - Prozessauslösendes Ereignis eingetreten

Prüfen ob ein Prozessauslösendes Ereignis eingetreten ist: z.B.: je Periode (monatlich, täglich) Neuer Energiewert am Zählpunkt vorhanden Netzrechnung erstellt und noch nicht versendete Energiedaten vorhanden

CR_MSG_S_3 - Datensatz DATEN_CRMSG erstellen

Datensatz für Übermittlung der Verbrauchsdaten wird vom Netzbetreiber erstellt

CR_MSG_S_4 - Datensatz DATEN_CRMSG senden

Der Netzbetreiber sendet die Energiedaten an den jeweiligen Marktpartner

CR_MSG_E_1 - Warten auf Empfang

Warten auf Empfang von Energiedaten

CR_MSG_E_2 - Datensatz DATEN_CRMSG empfangen

Der Marktpartner empfängt die Energiedaten

CR_MSG_E_3 - Zählpunktprüfungen durchführen

Der Marktpartner prüft den erhaltenen Datensatzes auf folgende Bedingungen: - Zählpunkt prüfen - ZP gefunden - ZP im gemeldeten Zeitraum beliefert - Vertragsverhältnis aufrecht - Nachrichtendaten vollständig - Nachrichtendaten gültig

CR_MSG_E_4 - Prüfung Zählpunkt OK, Zählpunkt beliefert

Es wird geprüft, ob der Zählpunkt zugeordnet werden kann und ob der Zählpunkt durch den Marktpartner im gemeldeten Zeitraum beliefert wird bzw. sich in einem Vertragsverhältnis befindet

CR_MSG_E_5 - Meldung ABLEHNUNG_CRMSG erstellen

Wenn die Prüfung eine Ablehnung der Übermittlung zur Folge hat, wird die Nachricht ABLEHNUNG_CRMSG mit einem der folgenden Ablehnungsgründe erstellt: 56 Zählpunkt nicht gefunden 57 Zählpunkt nicht versorgt 73 Nachrichtendaten fehlen

CR_MSG_E_6 - Meldung ABLEHNUNG_CRMSG senden

Der Marktpartner sendet die Ablehnung ABLEHNUNG_CRMSG an den Netzbetreiber

CR_MSG_S_5 - Meldung ABLEHNUNG_CRMSG erhalten

Der Netzbetreiber empfängt die Ablehnung ABLEHNUNG_CRMSG

CR_MSG_S_6 - Fehler bearbeiten

Die Fehlerverarbeitung wird durchgeführt

CR_MSG_S_7 - Ende Marktpartnerzuordnung

Die Beendigung einer Marktpartnerzuordnung bzw. die Änderung des technischen Umfeldes soll den Versand der Energiedaten beenden.

CR_MSG_S_8 - Prüfung auf Ende der Datenübermittlung

Die Zuordnung zu einem Marktpartner ist beendet.

CR_MSG_S_9 - Prozessende

Der Prozess ist beendet

CR_MSG_E_7 - Daten verarbeiten

Der Marktpartner verarbeitet die Energiedaten

CR_MSG_E_8 - Ende Marktpartnerzuordnung

Die Beendigung einer Marktpartnerzuordnung bzw. die Änderung des technischen Umfeldes soll den Empfang der Energiedaten beenden.

CR_MSG_E_9 - Prüfung auf Ende der Datenübermittlung

Die Zuordnung zu einem Zählpunkt ist beendet

CR_MSG_E_10 - Prozessende

Der Prozess ist beendet

3.1 - Verwendete Marktnachrichten

MessageCode	Bezeichnung	Schema
DATEN_CRMSG	Versendung der Energiedaten	ConsumptionRecord 1.4
ABLEHNUNG_CRMSG	Ablehnung	CPNotification 1.13

3.2 - Responsecodes der Marktnachrichten

DATEN_CRMSG - Versendung der Energiedaten

Keine Einträge vorhanden

ABLEHNUNG_CRMSG - Ablehnung

Code	Bezeichnung	Response Kategorie
56	Zählpunkt nicht gefunden	2
57	Zählpunkt nicht versorgt	2
73	Nachrichtendaten fehlen	2

4.0 - Beschreibung

Dieser Prozess dient der Übermittlung von Energiedaten von Einzelzählpunkten und versendet diese von Netzbetreibern an berechnete Marktpartner. Da dieser Prozess die bisherige MSCONS Übermittlung im Bereich der Einzelzählpunkte (Sparte Strom und Gas) ablöst, muss dieser auch für sämtliche im Markt existierenden DeviceTypes verwendet werden.

Diese sind:

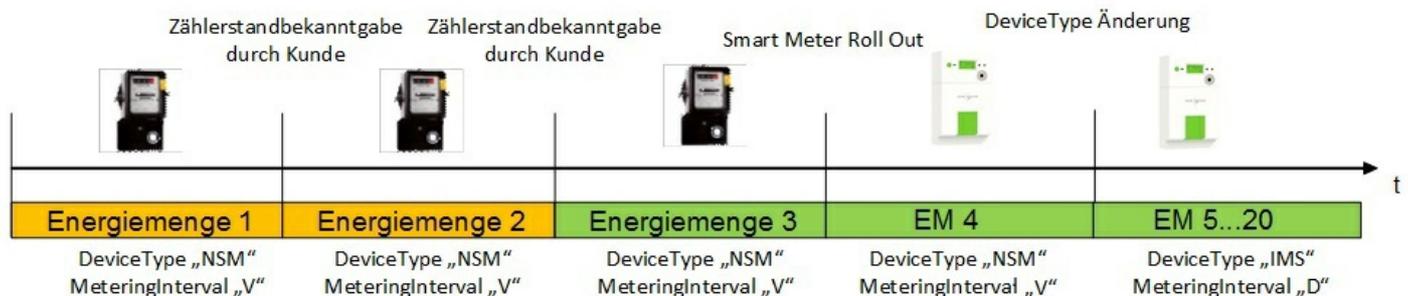
- NONSMART (NSM)

- LPZ
- DSZ
- IMS
- IMN
- IME
- PAUSCHAL

Achtung: In weiterer Folge wird in den Beschreibungen der DeviceType **'NONSMART'** auch **"NSM"** genannt. Beide Begriffe haben in den Beschreibungen die gleiche Bedeutung.

Solange ein Zählerpunkt durchgehend dem gleichen Marktpartner zugeordnet ist, ist dieselbe ProzessID (ConversationId) zu verwenden. Damit wird erreicht, dass je Zählerpunkt und Marktpartner die übermittelten Verbrauchsdaten zusammengefasst werden können.

Da der Prozess auch Energiedaten von Zeitbereichen eines Zählerpunktes übermitteln kann, in denen der Zählerpunkt nicht durchgehend demselben DeviceType zugeordnet ist, können innerhalb einer Übermittlung mehrere unterschiedliche Intervalle (QH, H, D, V) verwendet werden. Dennoch müssen innerhalb einer übermittelten Periode (MeteringPeriodStart/MeteringPeriodEnd) die Daten in der jeweiligen Granularität (Tages-, Stunden-, bzw. 15 Minutenwerte, variabel) vollständig übermittelt werden. Die übermittelte Periode muss vollständig sein und darf keine Lücken enthalten.



Der Prozess dient sowohl der aktiven Übermittlung von Energiedaten (wenn Prozessauslöser wie Fristen eintreten und/oder neue Energiemengen des eines Zählerpunktes gebildet werden) als auch für die Antwort auf den Anforderungsprozess CR_REQ_PT.

Wann werden Energiewerte übermittelt:

Sobald durch Ereignisse wie Gerätewechsel, Ablesungen, Kundenselbstablesungen etc. neue Energiemengen für einen Zählerpunkt berechnet werden sind diese spätestens bei Ablauf der definierten Fristen dem Energielieferanten/Versorger zu übermitteln. Ausgenommen davon sind zyklischen Ablesungen bei den DeviceTypes IME, IMS, IMN und LPZ. Da hier grundsätzlich jeden Tag neue Energiemengen berechnet werden ist hier der zyklische Versand (täglich oder monatlich) anzuwenden.

Zusätzlich sind auch nach Erstellung der Netzaabrechnung sämtliche Energiemengen, welche noch nicht an den jeweiligen Energielieferanten/Versorger übermittelt wurden, unmittelbar zu versenden. Dies gilt für sämtliche DeviceTypes der Spart Strom und Gas.

Bei folgenden DeviceType Änderungen sind Ablesungen durchzuführen, sodass neue Energiemengen des Zählerpunktes berechnet und an den Energielieferanten/Versorger übermittelt werden können:

- NONSMART-> IMS/IMN
- NONSMART-> IME
- NONSMART-> LPZ
- DSZ -> IMS/INN
- DSZ -> IME
- DSZ -> LPZ
- IMS/IMN -> NONSMART
- IME -> NONSMART
- LPZ -> NONSMART
- IMS/IMN -> DSZ
- IME -> DSZ
- LPZ -> DSZ

Zu diesem Prozess muss entsprechend der gesetzlichen Fristen bzw. entsprechend der Dokumentationen

auf www.ebutilities.at je Zählpunkt eine Nachricht mit den Energiedaten ausgelöst werden.

Methode der Messung (Methering Method):

Je nachdem wie die Energiemenge gemessen bzw. berechnet wurde wird der jeweilige Energiewert mit einer der folgenden „MetheringMethod“ gekennzeichnet.

- L1...Echtwert gemessen; IME, IMS, IMN, LPZ
- L2...Ersatzwert belastbar (Wert wird sich mit großer Wahrscheinlichkeit nicht mehr ändern); IME, IMS, IMN, LPZ
- L3... Ersatzwert nicht belastbar (z.B extrapolierter Wert, Wert wird sich mit großer Wahrscheinlichkeit noch ändern); IME, IMS, IMN, LPZ
- 01... durch EVU; NONSMART, DSZ
- 02... durch Kunde; NSM
- 03... Berechnung (Ersatzwert); NONSMART, DSZ
- 04... Ableitung aus Vorablesung; NONSMART, DSZ

Der Status 05 wird nicht mehr verwendet. Stattdessen wird hier auch bei LPZ der Status L1 verwendet

Der Status ZZZ wird nicht mehr verwendet. Stattdessen wird hier auch bei LPZ der Status L3 verwendet.

Grund der Messung (MeteringReason):

Mit der MeteringReason teilt der Absender dem Empfänger mit, warum neue Energiewerte vorhanden sind. Der folgende Tabelle sind die jeweils zu verwendend MeteringReasons je nach DeviceType und Prozessauslöser zu entnehmen.

Device Type	Prozessauslöser						
	zyklischer Versand	Turnus-abrechnung	Zwischen-abrechnung	End-abrechnung	Zählerwechsel	Bekanntgabe Zählerstand ohne Rechnung	DeviceType Änderung
NSM	X	01	02	03	05	05	05
DSZ	X	01	02	03	05	05	05
IMS	00	00	00	00	X	X	X
IME	00	00	00	00	X	X	X
LPZ	00	00	00	00	X	X	X
PAUSCHAL	X	01	02	03	X	X	05

Rückmeldung/Antwort:

Die positive Annahme der Daten durch den Marktpartner löst keine Antwort aus.

Legende:



Fehlende Daten innerhalb einer Periode:

Der Netzbetreiber hat für eine lückenlose Übertragung zu sorgen.



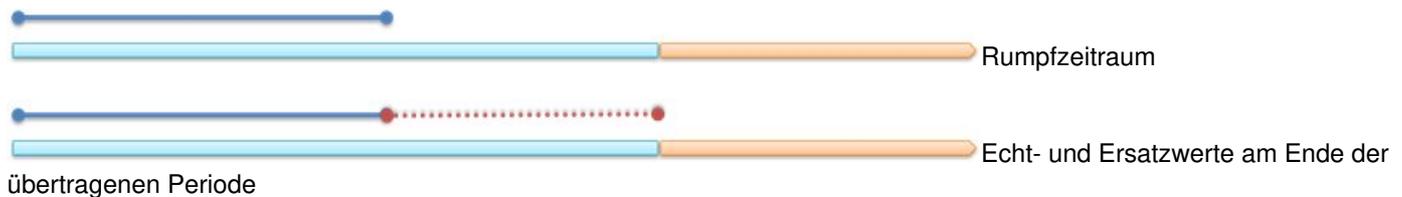
Die Ermittlung der fehlenden Mengen wird durch den Netzbetreiber in einem geeigneten Verfahren festgelegt.



Echt- und Ersatzwerte

Fehlende Daten am Ende der Periode:

Es liegt im Ermessen des Netzbetreibers, ob er Rumpfzeiträume aufgrund fehlender Daten am Ende der Periode versendet oder diese über eine Ersatzwertbildung auffüllt.



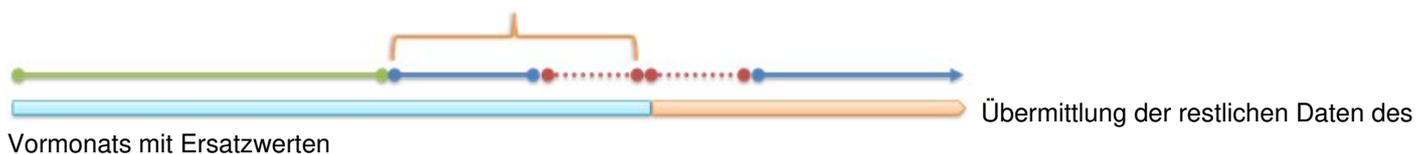
Korrektur von Ersatzwerten:

Die gemessenen Daten sind nach Vorliegen der Werte unmittelbar - d.h. kein Zuwarten bis zum nächsten Versand - zu versenden. Der Rumpfmonat wird aufgefüllt bzw. werden die geänderten Werte neu übermittelt.

Werden fehlende Zeiträume im Zuge des nächsten Versandes übermittelt, sind diese in einer eigenen Nachricht zu senden.



Gleiches gilt, wenn bei Übersendung eines Rumpfzeitraumes eine Ersatzwertbildung (belastbaren Werte) stattfindet.



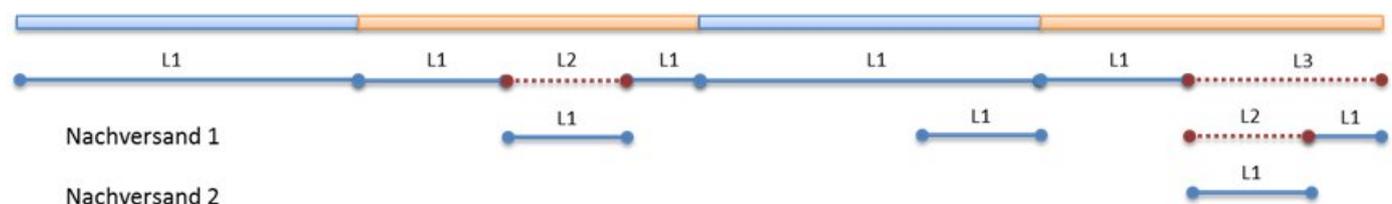
Verbräuche, die durch eine Ersatzwertbildung ermittelt werden, sind folgendermaßen im Feld MeteringMethod zu kennzeichnen.

- L2 Ersatzwert belastbar (Wert wird sich mit großer Wahrscheinlichkeit nicht mehr ändern)
- L3 Ersatzwert nicht belastbar (z.B. extrapolierte Werte)
- 03... Berechnung (Ersatzwert); NSM, DSZ
- 04... Ableitung aus Vorablesung; NSM, DSZ
- L3... Nicht vorhandener Wert (LPZ)

Nachträgliche Änderung von Verbrauchswerten:

Liegen für einen Zeitraum, für den eine Ersatzwertbildung stattgefunden hat, Echtwerte vor bzw. sollen Echtwerte korrigiert werden, so ist dieser Zeitraum neu zu versenden. Werte die ursprünglich als nicht belastbare Ersatzwerte (L3) versandt wurden, sind zumindest als belastbare Ersatzwerte (L2) neu zu versenden. Handelt es sich hierbei um Viertelstunden- bzw. Stundenwerte ist immer ein voller Tag zu versenden.

Beispiel eines monatlichen Versandes mit Nachversand von Ersatzwerten und echten Werten



Versand von historischen Energiewerten aus dem Prozess WIES (LPZ)

Der Versand von historischen Energiedaten (12 Monate Sparte Strom, 24 Monate Sparte Gas) - Beschrieben durch den Prozessschritt "WIES 56" unter <https://www.energylink.at/de/download/technische-dokumentation> wird auch mittels dem Prozess CR_MSG durchgeführt. Dies gilt nur für den DeviceType LPZ, da bei allen anderen DeviceTypes der Versand eines historischen Energiewertes im Schema bzw. den Daten des Wechselprozesses enthalten ist.

Generelle Festlegungen:

- Bei der ersten Versendung haben die übermittelten Perioden unmittelbar aufeinander zu folgen.
- Dies gilt nicht für den Nachversand bzw. nicht bei einer Antwort auf den Prozess CR_REQ_PT
- Es dürfen beim Empfänger keine Lücken entstehen.
- Erneut übermittelte Werte ersetzen die alten Werte.

- Bei Übermittlung von bereits versendeten Werten ist keine Stornierung vorgesehen.
- Nicht belastbare Ersatzwerte (L3) müssen zumindest durch belastbare Ersatzwerte (L2) oder durch gemessene Werte (L1) ersetzt werden. Dies gilt auch für den DeviceType LPZ.
- Durch einen Prozessauslöser werden immer alle Energiewerte versendet, die an jeweiligen Marktpartner noch nicht versendet wurden (ausgenommen davon der Prozessauslöser CR_REQ_PT, hier wird der zu versendete Zeitraum durch den Anforderungsprozess definiert)
- Ein zusätzlicher Versand von Energiewerten dieser Zählpunkte mittels MSCONS ist nicht zulässig.
- Bei Zeitbereichen mit mehreren unterschiedlichen DeviceTypes kann sowohl eine Antwortnachricht (mit der mehrfachen Verwendung des „Energy“ Segmentes) als auch mehrere separate Antwortnachrichten (je DeviceType und damit je MeteringIntervall) versendet werden.
- Bei Tagesversand ist ein zusätzlicher monatlicher Versand von Energiedaten nicht vorgesehen. Bilateral kann dieser jedoch vereinbart werden, wenn der Netzbetreiber dies unterstützt
- Beim Versand von saisonalen Tarifregistern wie z.B. 1-1:1.9.1 „Energiewert NT Sommer für Ablesezeitraum, Lieferung an Endkunden“ und 1-1:1.9.3 „Energiewert NT Winter für Ablesezeitraum, Lieferung an Endkunden“ müssen sämtliche Tarifregister über den jeweiligen gesamten Zeitraum der „MeteringPeriod“ laufen bzw. müssen deren DateTimeFrom „DTF“ und DateTimeTo „DTT“ sich innerhalb einer MeteringPeriod zur Gänze überdecken. Somit ist ein jeweiliges Abgrenzen der Sommer- bzw. Winter-MeteringCodes analog zur Sommer und Winterzeit nicht zulässig. Das unten stehende Beispiel zeigt die korrekte Übermittlung eines Zeitraum von einem Jahr mit übermittelten Sommer- und Winter-MeteringCodes
- Der MeteringInterval „V“ lässt variable Zeitbereiche zu, so kann auch ein Energiewert entstanden aus z.B. 340 Tagen (z.B. Jahresablesung bei DeviceType NSM) übermittelt werden
- Als Abrechnungsmaßinheit "UOM" ist zwingend „KWH“ zu verwenden.
- Bei der Übermittlung der Energiedaten sind nur die MeterCodes/ObisCodes zu verwenden, die bei den jeweiligen DeviceTypes angegeben sind. Siehe [MeterCodes bei ConsumptionRecord](#)

5.0 - Voraussetzungen

Beziehung Netzbetreiber - Lieferant/Versorger:

Beziehung Netzbetreiber - Anlagenbetreiber:

- Voraussetzung ist eine erfolgreich durchgeführte Aktivierung des teilnehmenden Zählpunktes.

6.0 - Prozessauslösend

Fristerreichung bei DeviceType IMS, IMN, IME und LPZ

Fristerreichung zum Versenden der Verbrauchs- oder Erzeugungszeitreihen für intelligente Messgeräte.

Neuer Energiewert am Zählpunkt

Des Weiteren sobald durch Ereignisse wie Gerätewechsel, Ablesungen, Kundenselbstabletungen etc. neue Energiemengen für einen Zählerpunkt berechnet werden, sind diese spätestens bei Ablauf der definierten Fristen dem Energielieferanten/Versorger zu übermitteln. Ausgenommen davon sind die zyklischen Ablesungen bei den DeviceTypes IME, IMS, IMN und LPZ. Da hier grundsätzlich jeden Tag neue Energiemengen berechnet werden, ist hier der zyklische Versand (täglich oder monatlich) anzuwenden.

Netzabrechnung

Zusätzlich sind auch nach Erstellung der Netzabrechnung sämtliche Energiemengen, welche noch nicht an den jeweiligen Energielieferanten/Versorger übermittelt wurden unmittelbar zu versenden. Dies gilt für sämtliche DeviceTypes der Sparten Strom und Gas

Änderung des Zählpunkt-DeviceTypes

Bei Änderung folgender DeviceTypes sind Ablesungen durchzuführen und die daraus entstehenden Energiemengen zu übermitteln:

- NONSMART-> IMS/IMN
- NONSMART-> IME
- NONSMART-> LPZ
- DSZ -> IMS/IMN
- DSZ -> IME
- DSZ -> LPZ

7.0 - Fristen

Fristen entsprechend der jeweiligen gesetzlichen Bestimmungen für intelligente Messgeräte (DAVID-VO, ELWOG2010), welche auch in der Beziehung Netzbetreiber an Anlagenbetreiber anzuwenden sind.

Zusätzlich muss spätestens 2 Tage nach dem Eintreten folgender Prozessauslöser der Versand von neuen bzw. noch nicht versendeten Energiemengen erfolgen:

- Neuer Energiewert am Zählpunkt
- Netzaabrechnung
- Änderung des Zählpunkt DeviceTypes

8.0 - Übertragung

Für die Abwicklung des Datenaustausch stehen drei Möglichkeiten zur Verfügung:

1. Prozessumsetzung in der eigenen IT-Landschaft: EDA Messenger oder EDA e-mail. Für weitere Infos kontaktieren Sie bitte eda@ebutilities.at.
2. Nutzung eines IT Dienstleister (SaaS): EDA Messenger, welcher durch den IT Dienstleister betrieben wird. Für weitere Infos kontaktieren Sie bitte Ihren IT Dienstleister
3. SelfStorage-Dienst der Verrechnungsstellen für Lieferanten: EDA Messenger, welcher durch die Verrechnungsstellen betrieben wird

9.0 - Verpflichtende XML Knoten

Keine abweichend vom Schema

erforderlichen XML-Komposits.

10.0 - Dokumente und Links

Filename	Link
Ablöse_MSCONS_Umstiegsszenario.pdf	Link
13122023_MeterCodes_CR_MSG.pdf	Link
202306_Informationsflüsse_Energiegemeinschaften.pdf	Link
Klarstellung_MSCONS_Feb._01.pdf	Link

