

NPS Netusers



NPS-exportcatalogus

Inhoudstafel

1	INLEIDING.....	1
1.1	DOEL VAN DIT DOCUMENT	1
1.2	NPS-EXPORTEN	1
1.3	ENKELE OPMERKINGEN.....	1
1.4	GERELATEERDE DOCUMENTEN	2
2	STRUCTUUR EN OPBOUW VAN DE VERSCHILLENDE NPS-EXPORTEN	2
2.1	BESCHIKBARE EXPORTEN.....	2
2.2	OPMERKINGEN.....	3
2.3	OPBOUW VAN EXPORTBESTANDEN	3
2.3.1	<i>Wat is CSV?</i>	3
2.3.2	<i>Opbouw van een NPS-exportbestand</i>	3
2.3.3	<i>Voorbeeld van een NPS-exportbestand</i>	4
2.3.4	<i>Bestandsnaam</i>	4
2.3.5	<i>Voorbeeld</i>	5
2.3.6	<i>De header van de NPS-exportbestanden</i>	5
2.3.7	<i>De footer van NPS-exportbestanden</i>	6
2.3.8	<i>De body van NPS-exportbestanden</i>	7
2.3.9	<i>Naamconventies voor verzending</i>	7
2.3.10	<i>Datum- en tijdsconventies</i>	7
2.3.11	<i>Zomer- en wintertijd</i>	8
2.3.12	<i>Eerste waarde in de export voor telegelezen meters</i>	9
2.3.13	<i>Export 91/Export 92/(Export 93)</i>	9
2.4	EXPORT 93.....	14
2.5	EXPORT 94.....	14
2.6	EXPORT 95/EXPORT 96	23

1 Inleiding

1.1 Doel van dit document

Dit document is bedoeld om de Netuser Paid Services exportgebruiker technische informatie te verschaffen omtrent de structuur en inhoud van de verschillende NPS-exporten die door FLUVIUS beschikbaar worden gesteld. Op basis van de informatie in dit document kan de exportgebruiker de exportdata op correcte wijze interpreteren en verwerken.

1.2 NPS-Exporten

Naast het raadplegen en downloaden van verbruiksgegevens via de NPS-webapplicatie wordt de netgebruiker eveneens de mogelijkheid geboden om dagelijks automatisch exporten van de aansluitpunten binnen zijn contract te ontvangen. Deze exporten worden verzonden naar een zelf in te stellen emailadres of FTP-server. De NPS-gebruiker die deze data ontvangt en analyseert wordt de exportgebruiker genoemd.

De exportdocumenten zijn opgemaakt in **CSV-formaat** en zijn compatibel met Microsoft Excel en bestaande energiemanagementapplicaties.

1.3 Enkele opmerkingen

- Het is enkel mogelijk om de exportservice voor een aansluitpunt te activeren tijdens het toevoegen van een aansluitpunt aan een bestaand of nieuw contract. Deze instelling kan later niet meer gewijzigd worden door de NPS-gebruiker zelf. Hiervoor dient contact opgenomen te worden met het Service Center
- Wanneer de exportservice voor een bepaald aansluitpunt is geactiveerd zullen **alle** exporten die relevant zijn voor een aansluitpunt worden ontvangen. Het is niet mogelijk individuele selecties door te voeren van exporttypen die men wenst te ontvangen.
- Per contract kan er slechts één globale exportgebruiker worden aangeduid.
- Exporten kunnen slechts naar één bestemming worden verzonden, dit kan een emailadres of een FTP-locatie zijn. De exportbestemming kan door een NPS-gebruiker met voldoende rechten zelf worden beheerd. - Primair contact of Beheerder –

- Indien u de exportservice voor één of meerdere aansluitpunten wil deactiveren dient u contact op te nemen met het Service Center.

1.4 Gerelateerde documenten

Meer details omtrent het instellen van de exportbestemming en het activeren van deze service kan worden gevonden in het **NPS Online Helpdocument**, beschikbaar op de NPS-website.

2 Structuur en opbouw van de verschillende NPS-exporten

2.1 Beschikbare exporten

In de onderstaande tabel vindt u een overzicht van de beschikbare NPS-exporten:

Export	Korte beschrijving	Verzending	Opnametype
Export 91 AMR Daily Original	Individuele, reële lastprofielen met berekende, originele, ongevalideerde kwartier / uurwaarden van DAG-2. Deze export bevat alle aansluitpunten waarvoor de exportservice werd geactiveerd	Dagelijks	E13 – AMR
Export 92 AMR Daily Update	Update van ongevalideerde, berekende kwartier / uurwaarden voor individuele, reële lastprofielen. Verstuurd vanaf DAG+2. Kan eventueel nog ongevalideerde kwartierwaarden bevatten die veranderd zijn ten opzichte van de originele export. Deze export bevat alle aansluitpunten waarvoor de exportservice werd geactiveerd	Dagelijks Indien updates beschikbaar	E13 – AMR
Export 93 AMR Monthly Definitive	Individuele, reële lastprofielen met gevalideerde, berekende kwartier/uurwaarden voor alle dagen van de maand. Deze export bevat alle aansluitpunten waarvoor de exportservice werd geactiveerd	Maandelijks +16 kalenderdagen	E13 – AMR

Export 94 MMR Definitive	Berekende, gevalideerde verbruiken en maxima met de respectievelijke indexen waaruit de berekening gebeurd is. Inclusief standaard maand- of jaarverbruik voor actieve energie. Bevat alle aansluitpunten waarvoor de exportservice werd geactiveerd.	Na opname Jaarlijks Maandelijks	B17 - MMR B18 – YMR
Export 95 AMR Daily Consumption	Berekende, ongevalideerde dagverbruiken per tariefperiode. Bevat gegevens voor DAG-2. Deze export bevat alle aansluitpunten waarvoor de exportservice werd geactiveerd	Dagelijks	E13 – AMR
Export 96 AMR Monthly Consumption	Berekende, gevalideerde maandverbruiken per tariefperiode. Bevat gegevens van MAAND-1. Deze export bevat alle aansluitpunten waarvoor de exportservice werd geactiveerd	Maandelijks +16 kalenderdagen	E13 - AMR

2.2 Opmerkingen

Aansluitpunten worden gegroepeerd per distributienetwerkbeheerder (DGO) Er worden bijgevolg per distributienetwerkbeheerder exporten worden verstuurd.

2.3 Opbouw van exportbestanden

2.3.1 Wat is CSV?

CSV-bestanden zijn opgebouwd in het "Comma Separated Value" formaat. Dit wil zeggen dat gegevens onderling gescheiden worden met een "puntkomma" - ";". Op het einde van elke lijn wordt eveneens een ";" geplaatst. Alle NPS-exportbestanden zijn opgebouwd in het CSV-formaat.

2.3.2 Opbouw van een NPS-exportbestand

Elk NPS-exportbestand is opgebouwd uit volgende onderdelen:

"Header", aan het begin van elk bestand

"Body", volgend op de "header" en begint met de lijn [Body Start] en eindigt met de lijn [Body End]

“EAN-GLN” van de verzendpartij. Hier FLUVIUS GLN = 5499757493404

“EAN-GLN” van de ontvangende marktpartij.

Een volgnummer, eigen aan de ontvanger en het type export. Dit nummer wordt verhoogd met 1 over alle bestanden, ongeacht de types, die naar een zelfde dataklant worden verzonden. Hierdoor kan de ontvangende partij controleren of alle bestanden werden ontvangen en verwerkt.

Het type van de export - Bijvoorbeeld “Export92(5)”.

De versie van de MIG waaraan dit type van export voldoet. In dit geval is dit “MIGv3-03”.

De extensie is altijd “CSV”.

2.3.5 Voorbeeld

5499757493404.990500000000.000001.EXPORT92(5).MIGv3-03.CSV

Code	Betekenis
5499757493404	EAN-GLN van de verzender (FLUVIUS)
990500000000	EAN-GLN nummer van de marktpartij waarvoor dit bestand is bedoeld
000001	volgnummer gegeven aan het bestand voor dezelfde marktpartij
EXPORT92(5)	Type van de export
MIGv3-03	Versie van de MIG waaraan dit type van export voldoet
CSV	extensie van het bestand

2.3.6 De header van de NPS-exportbestanden

De header bestaat uit 16 lijnen en 5 kolommen:

Column 1	Column 2	Column 3	Column 4	Column 5
[Subject]	The export type: 'EXPORT92(5)'	MIG version of the file: 'MIGv3.03'	'9'=original UTILTS file '5'=update UTILTS file	Export catalog version : '3.0'

[Time zone]	Offset from UTC: '+0100'			
[Created On]	Date of file creation: DDMMYYYY	Timestamp of file creation: HH24:MI		
[Market]	'23' for electricity '27' for gas			
[To]	EAN-GLN of the message receiver (report user)			
[From]	EAN-GLN of the message sender (Fluvius)			
Column 1	Column 2	Column 3	Column 4	Column 5
[MS]	EAN-GLN of the Distribution Grid Operator to which the data belongs			
[File ID]	Unique identifier of the file for Fluvius (this number is different from the sequence number in the file name)			
[Contract Id]	The contract number for the report user			
[Name]	The name of the report user			
[Address]	Street	Number	Zip_code	City
[Phone]	Phone			
[fax]	Fax			
[Email]	Email address			
[V.A.T.]	Vat number			
[H.R.]	Hr number			

2.3.7 De footer van NPS-exportbestanden

De “footer” volgt op de lijn [Body End] en bevat 1 lijn met 2 kolommen, waarin:

Column 1	Column 2
[Number of lines in Body]	The number of lines between [Body Start] and [Body End]

2.3.8 De body van NPS-exportbestanden

Terwijl de opbouw van “bestandsnaam”, “header” en “footer” voor alle exporten dezelfde zijn, hangt de concrete opbouw van de “body” af van het type functionele export. De opbouw van de “body” voor de verschillende NPS-exporten wordt in de volgende hoofdstukken in detail besproken.

2.3.9 Naamconventies voor verzending.

Volgende naamconventies worden gebruikt in het veld “Onderwerp” bij ontvangst per e-mail:

Export	Onderwerp / Subject	Afzender / From
Export 91	Automatic Export : AMR Daily Original	Marktwerking@fluvius.be
Export 92	Automatic Export : AMR Daily Update	Marktwerking@fluvius.be
Export 93	Automatic Export : AMR Monthly Definitive	Marktwerking@fluvius.be
Export 94	Automatic Export : MMR Definitive	Marktwerking@fluvius.be
Export 95	Automatic Export : AMR Daily Consumptions	Marktwerking@fluvius.be
Export 96	Automatic Export : AMR Monthly Consumptions	Marktwerking@fluvius.be

De bestandsnamen gebruikt bij ontvangst via FTP staan beschreven in hoofdstuk 3.3.4

2.3.10 Datum- en tijdsconventies

De in de exporten gehanteerde tijden zijn steeds lokale tijden omgerekend naar Central European Time.

CET = GMT + 1 uur

Start- en einddatum zijn samengesteld uit volgende delen:

ddmmyyyy HH:MI

dd = dag van de maand samengesteld uit twee numerieke karakters (01 – 31)

mm = maand samengesteld uit twee numerieke karakters (01 – 12)

yyyy = jaartal, samengesteld uit vier numerieke karakters (1990 – 2999)

HH = uur samengesteld uit twee numerieke karakters, 24-uursformaat (00-23)

MI = minuten samengesteld uit twee numerieke karakters (00-59)

De periodes gehanteerd voor elektriciteit en gas verschillen van elkaar:

Een elektriciteitsdag start altijd om 00:00 uur lokale tijd en duurt 24 uren

Een gasdag start altijd om 06:00 uur lokale tijd en duurt 24 uren

2.3.11 Zomer- en wintertijd

Gezien in België DST of “Daylight Savings Time” van kracht is dient hiermee rekening gehouden te worden bij de interpretatie van de datum en tijd zoals die getoond wordt binnen een exportbericht.

Wintertijd = GMT + 1 uur = CET

Zomertijd = GMT + 2 uur = CET + 1 uur → lokale tijd – 1 uur = CET

Voor zomermaanden zal 00:00 uur lokale tijd dus weergegeven worden als 23:00 CET en 06:00 als 05:00 CET. Voor elektriciteit heeft dit bijgevolg een impact op de getoonde datum. Bijvoorbeeld:

Lokaal: 01/08/2006 00:00 wordt 31/07/2006 23:00 CET (zomertijd)

Lokaal: 01/08/2006 06:00 wordt 01/08/2006 05:00 CET (zomertijd)

Lokaal: 01/12/2006 00:00 blijft 01/12/2006 00:00 CET (wintertijd)

Lokaal: 01/12/2006 06:00 blijft 01/12/2006 06:00 CET (wintertijd)

Het opname-interval voor elektriciteit is 15 minuten, voor gas is dit 60 minuten. Voor telegelezen meters betekent dit voor de overgangsdagen:

Elektriciteit: winter – zomerovergang: 92 kwartierwaarden in plaats van 96

Elektriciteit: zomer – winterovergang: 100 kwartierwaarden in plaats van 96

Gas: winter – zomerovergang: 23 uurwaarden in plaats van 24

Gas: zomer – winterovergang: 25 uurwaarden in plaats van 24

De overgang van winter- naar zomertijd gebeurt in de nacht van zaterdag op zondag van het laatste weekend van maart en de overgang van zomer- naar wintertijd gebeurt in de nacht van zaterdag op zondag van het laatste weekend van oktober.

2.3.12 Eerste waarde in de export voor telegelezen meters

Elektriciteit: Is het interval tussen 00:00 uur en 00:15 uur (lokale tijd) en wordt gelogd om 00:15

Gas: Is het interval tussen 06:00 uur en 07:00 uur (lokale tijd) en wordt gelogd om 07:00

2.3.13 Export 91/Export 92/(Export 93)

Structuur van de body voor exporten 91, 92 en 93

Line number	Content	Description
1	Contract detail	Contains the extra information for the current ean-id.
2	Contract detail	Idd. line number 1.
3	...	Repeated for all contract detail information lines.
4	Normal body line	Contains the export information for each channel.
5	Normal body line	Idd. line number 4.
	...	Repeated for all channels

Structuur van de bodylijnen voor de metadata van een aansluitpunt (contract detail)

CSV column	Content	Remarks
------------	---------	---------

1	EAN-GSRN of the access point	GSRN (18 digits)
2	'CONTRACT-INFO:'	Indicates that the values are contract information.
3	Item name	Extra information for the ean_id. The name for the field chosen by the report user.
4	Item value	Extra information for the ean_id. The value for this item.

Structuur van de normale bodylijnen

CSV column	Content	Remarks
1	Start timestamp of the time series (according to the time zone which is specified in the header)	Format DDMMYYYY HH:MI (local 00:00 for electricity and 06:00 for gas, converted in CET for the message)
2	End timestamp of the time series (according to the time zone which is specified in the header)	Format DDMMYYYY HH:MI (local 00:00 for electricity and 06:00 for gas, converted in CET for the message)
3	In case of calculated time series: EAN-GSRN of the access point In case of a physical time series (submetering): SUB, followed by the EAN-GSRN of the access point between brackets.	GSRN (18 digits) e.g. 540123456789012345 or SUB(540123456789012345)
4	Serial number of the metering device	Only used in case of a physical counter (submetering); empty column for a calculated meter.
5	In case of calculated time series: Calculated meter counter ID	Calculated meter counter ID= the energy type of the channel (there's one calculated meter counter for each channel); e.g. B31. - Physical counter ID= the counter ID in the metering device; e.g. 1.

	In case of a physical time series (submetering): Physical counter ID	
6	Energy type	Electricity: A+= active power, direction netuser. I+= reactive inductive power, direction netuser. C-= reactive capacitive power, direction netuser. A-= active power, direction net. I-= reactive inductive power, direction net. C+= reactive capacitive power, direction net. Gas: Always A+, active energy.
7	Measured direction	E12-E17= consumption - E12-E18= production (injection)
8	Measurement unit	Electricity: KWT= kW KVR= kVAr Gas: KWH= kWh MTQ= m ³ D90= m ³ N
9	Reason of measurement	Always 'E23' for periodical meter reading
10-109	Value for each interval. Electricity: Each 15 minutes has a value. Gas:	The value is always with 2 digits after the comma (like defined in the master data); except there will be no trailing 00. There are 100 columns (100 for values and 100 for quality codes): For a normal day: only the first 96 columns are used and the last four are filled with 0, and 'Z03' as quality code.

	<p>Each hour has a value, the three earlier quarters are blank.</p> <p>e.g. ;;;1;;;2;;;3;</p>	<p>For a short day: only the first 92 columns are used and the last eight are filled with 0, and 'Z03' as quality code.</p> <p>For a long day: the 100 columns are used.</p> <p>The values are always in chronological ordering by the time zone specified in the header.</p>
110-209	<p>Quality code for each interval and the corresponding reason</p> <p>Electricity: Each 15 minutes has a quality code.</p> <p>Gas: Each hour has a quality code, the three earlier quarters are blank.</p> <p>e.g. ;;;H;;;H;;;H;</p>	<p>Possible quality codes in combination with the reason:</p> <p><u>Original AMR metering data:</u></p> <p>'H' = original unvalidated value (MIG QUANTITYQUALITYCODE 81).</p> <p>'?' = missing value (MIG QUANTITYQUALITYCODE 46).</p> <p>'M' = manually corrected (MIG QUANTITYQUALITYCODE 125)</p> <p>'MA' = manually corrected, automated validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 125)</p> <p>'MM' = manually corrected, manual validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 125)</p> <p>'MC' = manually corrected, confirmed validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 125)</p> <p>'E' = estimated value (MIG QUANTITYQUALITYCODE 56)</p> <p>'EA' = estimated value, automated validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 56).</p> <p>'EM' = estimated value, manual validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 56).</p> <p>'EC' = estimated value, confirmed validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 36, reason B54).</p> <p><u>Updated AMR metering data:</u></p> <p>'H' = original unvalidated value (MIG QUANTITYQUALITYCODE 81).</p>

		<p>'?'= missing value (MIG QUANTITYQUALITYCODE 46).</p> <p>'M' = manually corrected (MIG QUANTITYQUALITYCODE 125)</p> <p>'MA'= manually corrected, automated validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 125)</p> <p>'MM'= manually corrected, manual validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 125)</p> <p>'MC'= manually corrected, confirmed validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 125)</p> <p>'E' = estimated value (MIG QUANTITYQUALITYCODE 56)</p> <p>'EA'= estimated value, automated validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 56).</p> <p>'EM'= estimated value, manual validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 56).</p> <p>'EC'= estimated value, confirmed validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 36).</p> <p><u>Rectified AMR metering data:</u></p> <p>'RA'= corrected value, automated validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 36).</p> <p>'RM'= corrected value, manual validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 36).</p> <p>'RC'= corrected value, confirmed validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 36).</p> <p>'U' = uncorrected value (MIG QUANTITYQUALITYCODE 95)</p> <p><u>Definitive AMR metering data:</u></p> <p>'DA'= ratified value, automated validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 86).</p> <p>'DM'= ratified value, manual validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 86).</p>
--	--	--

		'DC' = ratified value, confirmed validation (MIG QUANTITYQUALITYCODE 86).
210	Activity period date range: the measurement interval in minutes	Electricity: 15 Gas: 60
211	Description of the access point	Free text
212	EAN-GSRN of the city gate to which the access point belongs	GSRN (18 digits) - In case of electricity the column is empty.
213	Gas conversion factor	In case of electricity the column is empty.
214	Unit of the gas conversion factor	Z15= kWh/m ³ Z16= kWh/m ³ N In case of electricity the column is empty.
215	Quality of the gas conversion factor	86 = Ratified - 56 = Estimated
216	Unique claim reference of the originator of request	Only used in case of rectification
217	Enquiry reference number of the receiver for the request	Only used in case of rectification

2.4 Export 93

De opbouw van body voor deze export is gelijk aan deze van exporten 91 en 92 behalve dat export 93 gegevens van een hele maand bevat (zie paragraaf 3.3.).

2.5 Export 94

Structuur van de body voor export 94

Line number	Content	Description
1	Contract detail	Contains the extra information for the current ean-id.
2	Contract detail	Idd. line number 1.
3	...	Repeated for all contract detail information lines.
4	Calculated meter register 1	Metering data on calculated meter register level: this is a virtual register which represents a formula for a specific channel and meter time frame of an access point; it contains a consumption.
5	Calculated meter register 2	Idd. line number 4.
6	...	Repeated for all calculated meter registers.
7	Physical meter register 1	Metering data on physical meter register level: this is a physical register which delivers the metering values for a specific channel and meter time frame of a physical meter; it contains index values. RESET registers are not sent.
8	Physical meter register 2	Idd. line number 7.
9	...	Repeated for all physical meter registers

Structuur van de bodylijnen voor de metadata van een aansluitpunt (contract detail)

CSV column	Content	Remarks
1	EAN-GSRN of the access point	GSRN (18 digits)
2	'CONTRACT-INFO:'	Indicates that the values are contract information.
3	Item name	Extra information for the ean_id. The name for the field chosen by the report user.
4	Item value	Extra information for the ean_id. The value for this item.

Structuur van de bodylijnen voor berekende registers:

CSV column	Content	Remarks
1	EAN-GSRN of the access point	GSRN (18 digits)
2	'AP LEVEL'	Indicates that the values are on calculated meter level, not on physical device level.
3	Calculated meter register ID	Calculated meter register ID= concatenation of respectively the MIG compliant codes of: the meter time frame, the energy type and the unit (which indicates if energy or power is measured); e.g. 'B37B31KWH'.
4	The measured energy type.	Electricity: E08-B31= active energy E08-B30= inductive energy E08-B29= capacitive energy E08-BCY=active production E08-B32 = Gross Consumption / Pure offtake Gas: empty column
5	Meter time frame	Electricity: E07-E11= HI: day/normal hours E07-E10= LO: night/silent hours E07-E12= PE: peak hours E07-B37= TH: total hours (24h/24h) E07-B36= LOX: exclusive night E07-B48= NU: Not used Gas: Always E07-B37= TH: total hours (24h/24h)
6	Start date of the consumption period: the previous meter reading date	Format DDMMYYYY HH:MI (local 00:00 for electricity and 06:00 for gas, converted in CET for the message)

7	End date of the consumption period: the meter reading date	Format DDMMYYYY HH:MI (local 00:00 for electricity and 06:00 for gas, converted in CET for the message)
8	Quality code of the consumption value	86 = ratified 95 = unchanged 36 = correction 125 = adjusted
9	Reason of the quality code	B52= Automated validation B53= Manual validation B54= Confirmed validation (applicable for all but unchanged consumptions)
10	Measurement unit	Possibilities for Electricity: KWH= kWh KWT= kW K3= kVArh Possibilities for Gas: KWH = kWh MTQ= m ³ D90 = m ³ N
11	Reason of measurement	B74= Mystery Switch B75= Supplier Switch after End of Contract B90= MOZA: Move out zonder afspraak B95= Unscheduled meter reading (ad-hoc generic) by DGO B9A= ILC WITHOUT HANDOVER DOCUMENT LC B9B= ILC WITHOUT HANDOVER DOCUMENT MHP Disconnected B9C= ILC WITHOUT HANDOVER DOCUMENT SC Deactivated B9H= ILC WITH HANDOVER DOCUMENT LC BA9= MOVE OUT index BC0= Budget Meter Install (WAL)

Met opmerkingen [VD1]: Dit moet misschien nog herbekeken worden. Ik ken de (nieuwe) MIG6 codes niet.

Met opmerkingen [RN2R1]: Klopt, hier komen ook codes bij. Aanpassen naar de MIG 6 codes

Met opmerkingen [VD3R1]: Zie volledige tabel hieronder (MIG6 omgeving)

		<p>BU1= Validation of metering requested by CMS</p> <p>E01= MOVE IN</p> <p>E03= START ACCESS SUPPLIER SWITCH</p> <p>E06= DROP index</p> <p>E20= End of Contract Non Residential</p> <p>E21= START ACCESS CUSTOMER SWITCH</p> <p>E23= Periodic meter reading</p> <p>E24= Meter reading at technical removal or disconnection.</p> <p>E25= Meter reading upon technical installation or modification.</p> <p>E35= START ACCESS COMBINED SWITCH</p> <p>E40= SUPPLIER SWITCH AFTER DROP index</p> <p>E53= MROD requested by DGO: meter read by demand of DGO</p> <p>E56= Balance Responsible Switch</p> <p>ERR= Rectified index</p> <p>MOD= MOVE OUT DGO</p> <p>MOS= MOVE OUT SUP</p> <p>N06= ISA NON RESIDENTIAL DROP</p> <p>N20= ISA NON RESIDENTIAL END OF CONTRACT</p> <p>R06= ISA RESIDENTIAL DROP</p> <p>R20= ISA RESIDENTIAL END OF CONTRACT</p> <p>UMC= UPDATE CUSTOMER METERING CONFIGURATION</p>
12	Calculated consumption	The value is always with 2 digits after the comma (like defined in the master data).
13	Estimated monthly/yearly volume (EMV/EAV) for the calculated meter register	<p>Only for active energy.</p> <p>- The value is always with 2 digits after the comma.</p>
14	Validity start date of the estimated volume	<p>Format DDMMYYYY HH:MI</p> <p>(local 00:00 for electricity and 06:00 for gas, converted in CET for the message)</p>

15	Switching category of the access point	E14-B17= monthly access point E14-B18= yearly access point E14-E13= continuous access point
16	Description of the access point	Free text
17	EAN-GSRN of the city gate to which the access point belongs	GSRN (18 digits) - In case of electricity the column is empty.
18	Blank	Blank
19	Blank	Blank

Structuur van de bodylijnen voor de fysisch registers:

CSV column	Content	Remarks
1	EAN-GSRN of the access point	GSRN (18 digits)
2	Serial number of the metering device	Serial number like it physically can be found on the device.
3	Physical meter register/counter ID	Physical register ID= concatenation of respectively the unique register number in the meter and the ID that can be found physically on the metering device.
4	Metering method: energy type	E08-B31= active energy E08-B30= inductive energy E08-B29= capacitive energy E08-BCY=active production E08-B32 = Gross Consumption / Pure offtake
5	Metering method: cumulative or non-cumulative	E08-B27= cumulative E08-B28= non cumulative
6	Measurement unit	Possibilities for Electricity:

		<p>KWH= kWh</p> <p>KWT= kW</p> <p>K3= kVArh</p> <p>Possibilities for Gas:</p> <p>KWH = kWh</p> <p>MTQ= m³</p> <p>D90 = m³N</p>
7	Meter time frame	<p>Electricity:</p> <p>E07-E11= HI: day/normal hours</p> <p>E07-E10= LO: night/silent hours</p> <p>E07-E12= PE: peak hours</p> <p>E07-B37= TH: total hours (24h/24h)</p> <p>E07-B36= LOX: exclusive night</p> <p>E07-B48= NU: Not used</p> <p>Gas:</p> <p>Always E07-B37= TH: total hours (24h/24h)</p>
8	The previous meter reading date	<p>Format DDMMYYYY HH:MI</p> <p>(local 00:00 for electricity and 06:00 for gas, converted in CET for the message)</p>
9	The previous meter reading value	The value is always with the number digits before (without leading zero's) and after the comma like defined in the master data.
10	Quality code of the previous meter reading value	<p>86= ratified</p> <p>46= missing</p> <p>95= unchanged</p> <p>56= estimated</p> <p>125= manually corrected</p> <p>22= subject to agreed condition (e.g. read by customer)</p>
11	Reason of the quality code of the previous meter reading	<p>B52= Automated validation</p> <p>B53= Manual validation</p>

		B54= Confirmed validation
12	The latest meter reading date	Format DDMMYYYY HH:MI (local 00:00 for electricity and 06:00 for gas, converted in CET for the message)
13	The latest meter reading value	The value is always with the number digits before (without leading zero's) and after the comma like defined in the master data.
14	Quality code of the previous meter reading value	86= ratified 46= missing 95= unchanged 56= estimated 125= manually corrected 22= subject to agreed condition (e.g. read by customer) 36= corrected
15	Reason of the quality code of the latest meter reading	B52= Automated validation B53= Manual validation B54= Confirmed validation
16	Reason of measurement	B74= Mystery Switch B75= Supplier Switch after End of Contract B90= MOZA: Move out zonder afspraak B95= Unscheduled meter reading (ad-hoc generic) by DGO B9A= ILC WITHOUT HANDOVER DOCUMENT LC B9B= ILC WITHOUT HANDOVER DOCUMENT MHP Disconnected B9C= ILC WITHOUT HANDOVER DOCUMENT SC Deactivated B9H= ILC WITH HANDOVER DOCUMENT LC BA9= MOVE OUT index BC0= Budget Meter Install (WAL) BU1= Validation of metering requested by CMS E01= MOVE IN E03= START ACCESS SUPPLIER SWITCH

		<p>E06= DROP index</p> <p>E20= End of Contract Non Residential</p> <p>E21= START ACCESS CUSTOMER SWITCH</p> <p>E23= Periodic meter reading</p> <p>E24= Meter reading at technical removal or disconnection.</p> <p>E25= Meter reading upon technical installation or modification.</p> <p>E35= START ACCESS COMBINED SWITCH</p> <p>E40= SUPPLIER SWITCH AFTER DROP index</p> <p>E53= MROD requested by DGO: meter read by demand of DGO</p> <p>E56= Balance Responsible Switch</p> <p>ERR= Rectified index</p> <p>MOD= MOVE OUT DGO</p> <p>MOS= MOVE OUT SUP</p> <p>N06= ISA NON RESIDENTIAL DROP</p> <p>N20= ISA NON RESIDENTIAL END OF CONTRACT</p> <p>R06= ISA RESIDENTIAL DROP</p> <p>R20= ISA RESIDENTIAL END OF CONTRACT</p> <p>UMC= UPDATE CUSTOMER METERING CONFIGURATION</p>
17	Description of the access point	Free text
18	Type of meter: main or check meter	<p>E13-B25= main meter</p> <p>E13-B26= check meter</p>
19	Gas conversion factor	In case of electricity the column is empty.
20	Unit of the gas conversion factor	<p>Z15= kWh/m³</p> <p>Z16= kWh/m³N</p> <p>In case of electricity the column is empty.</p>

2.6 Export 95/Export 96

Structuur van de body voor exporten 95 en 96

Line number	Content	Description
1	Contract detail	Contains the extra information for the current ean-id.
2	Contract detail	Idd. line number 1.
3	...	Repeated for all contract detail information lines.
4	Normal body line	Contains the export information for each channel.
5	Normal body line	Idd. line number 4.
	...	Repeated for all channels

Structuur van de bodylijnen voor de metadata van een aansluitpunt (contract detail)

CSV column	Content	Remarks
1	EAN-GSRN of the access point	GSRN (18 digits)
2	'CONTRACT-INFO:'	Indicates that the values are contract information.
3	Item name	Extra information for the ean_id. The name for the field chosen by the report user.
4	Item value	Extra information for the ean_id. The value for this item.

Structuur van de normale bodylijnen

CSV column	Content	Remarks
1	Start timestamp of the time series (according to the time zone which is specified in the header)	Format DDMMYYYY HH:MI (local 00:00 for electricity and 06:00 for gas, converted in CET for the message)
2	End timestamp of the time series (according to the	Format DDMMYYYY HH:MI

	time zone which is specified in the header)	(local 00:00 for electricity and 06:00 for gas, converted in CET for the message)
3	EAN-GSRN of the access point	GSRN (18 digits) e.g. 540123456789012345
4	Calculated meter counter ID	Calculated meter counter ID= the energy type of the channel (there's one calculated meter counter for each channel); -A: Active -C: Capacitive -I: Inductive -B: Bruto -N: Netto
5	Metering method: energy type	E08-B31= active energy E08-B30= inductive energy E08-B29= capacitive energy E08-BCY= Active Production E08-BCW= Capacitive Production E08-BCX= Inductive Production
6	Time frame	Electricity: E07-E11= HI: day/normal hours E07-E10= LO: night/silent hours E07-E12= PE: peak hours E07-B37= TH: total hours (24h/24h) E07-B36= LOX: exclusive night E07-B48= NU: Not used Gas: Always E07-B37= TH: total hours (24h/24h)
7	Measured direction	E12-E17= consumption E12-E18= production (injection)
8	Measurement unit	Possibilities for Electricity: KWH= kWh

		<p>KWT = kW</p> <p>KRH = kVArh</p> <p>Possibilities for Gas:</p> <p>KWH = kWh</p> <p>KWT = kW</p> <p>MTQ = m³</p> <p>D90 = m³N</p>
9	Reason of measurement	Always 'E23'
10	Aggregated consumption value for the interval (daily or monthly).	The value is always with 2 digits after the comma (like defined in the master data); except there will be no trailing 00.
11	Quality code and the corresponding reason	Always 'H' (original value)
12	Description of the access point	Free text