

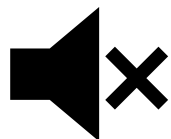


Voorlichting 1

Mei-release 2027

29 september 2026

Welkom bij de voorlichting over Mei-release 2027



Zet je microfoon
op **mute**



Zet je camera
uit



Stel je vragen via
de chat. We werken
met een moderator



Presentatie op
Energiedatawijzer



**Sessie wordt
opgenomen**



Opname wordt
gepubliceerd op
Energiedatawijzer



Opname is voor
geïnteresseerden met
jullie goedkeuring

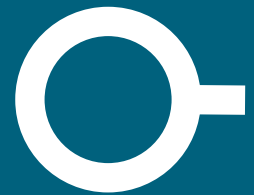


Alle vragen en
antwoorden komen op
Energiedatawijzer

Agenda



Onderwerp	Spreker
▪ Welkom	Mirjam van der Horst voorzitter IISO / Het Normo
▪ Scope en planning	Joost de Graaff Implementatiemanager Het Normo
▪ Toelichting topics	Bram van Straalen Het Normo
▪ RFC's	Bram van Straalen Het Normo
▪ Vooruitblik test & kwalificatie	Johan Sietzema Test- en transitie manager Het Normo
▪ Afsluiting	Mirjam van der Horst (voorzitter IISO Het Normo)



Scope en planning

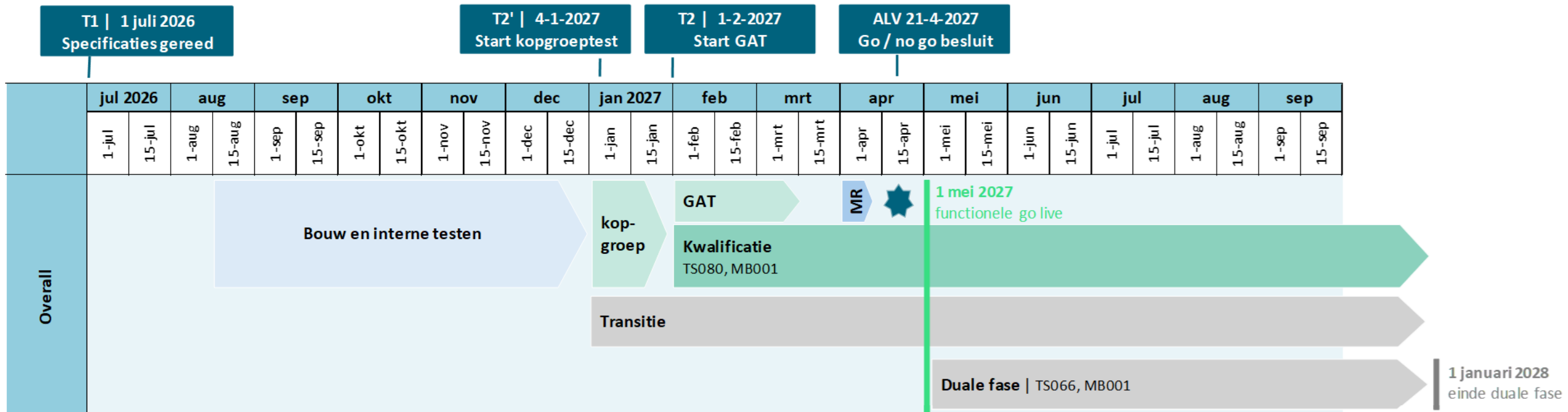
Joost de Graaff | Het Normo

Overzicht topics in scope



Topic	Titel	Relevant voor marktrollen
TS013 (deel A)	Vertaalslag van meetgegevens naar allocatiepunt en/of overdrachtpunt - deel A (rekenregels)	■ Meetverantwoordelijken ■ Systeembeheerders ■ Balanceringsverantwoordelijken + Leveranciers (indirect)
TS013B (deel B)	Vertaalslag van meetgegevens naar allocatiepunt en/of overdrachtpunt – deel B (principeschema's)	■ Systeembeheerders ■ Meetverantwoordelijken ■ Aangeslotenen
TS066	OVP-volumes per overdrachtpunt	■ Meetverantwoordelijken ■ Systeembeheerders
TS080	OVP-volumes grote aansluitingen delen met leveranciers	■ Meetverantwoordelijken ■ Leveranciers ■ TenneT (beheerder MMC-hub) ■ Distributiesysteembeheerders ()
MB001	Modernisering berichtenstroom TMR	■ Distributiesysteembeheerders ■ Leveranciers
TS065B	Vereenvoudiging communicatie nettarieven kleinverbruik – deel B	■ Distributiesysteembeheerders ■ Leveranciers
TS072	Registratieprocessen submeetverantwoordelijke	■ Submeetverantwoordelijken ■ GUE

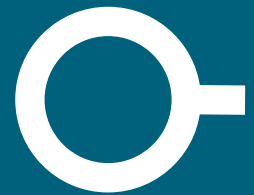
Releaseplanning op hoofdlijnen



Belangrijke datums

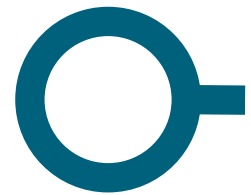


Tijdstip (T)	Mijlpaal	Topics	Datum gereed / periode
T1	Start realisatie	Alle	1 juli 2026
T1'	Implementatieplan gereed	Alle	25 september 2026
T2'	Kopgroep test	TS066, TS080, TS065B, MB001	4 t/m 29 januari 2027
T2	Gebruikersacceptatietest (GAT)	Verplicht: MB001 Optioneel: TS066, TS080, MB001	1 t/m 26 februari 2027 (evt. uitloop tot 12 maart)
	Market readiness uitvraag	TS013A, TS013B, TS066, TS080, MB001	15 maart t/m 2 april 2027
	Go-live besluit (ALV MFF)	Alle	21 april 2027
FGL	Functionele go-live	TS013A, TS013B, TS066, TS080, TS065B, MB001	1 mei 2027
		TS072	1 juli 2027
	Einde duale fase	TS066, MB001	1 januari 2028



Toelichting topics

Bram van Straalen | Het Normo



TS013A

Vertaalslag van meetgegevens naar allocatiepunt
en/of overdrachtpunt – deel A

TS013 deel A

Vertaalslag van Meetgegevens naar Allocatiepunt(en) en/of Overdrachtspunt(en)

Nummer: TS013A
Datum: 11-02-2026
Versie: 2.0
Status: Vastgesteld

Topic sponsor: Marco Leensen
Topic manager: Bram van Straalen
 Arjan Visser
Opsteller(s): Marco Leensen
 Bram van Straalen
 Arjan Visser

Impact topic	
Segment	☒ Grote aansluitingen ☐ Kleine aansluitingen
Product	☒ Elektriciteit ☐ GAS
Partijen	☐ TSB G ☒ TSB E ☒ DSB ☒ Leverancier (☐ reguliere leverancier / ☐ energiegemeenschap / ☐ actieve afnemer / ☐ aggregator / ☐ peer-2-peer handelaar) ☒ BRP ☐ BSP ☒ MV ☒ BGS (beheerder van een gesloten systeem) ☐ Datagebruiker ☐ GUE ☒ Andere: Aangeslotene
Wet- en Regelgeving	☐ Energiewet ☒ Energiebesluit en MR-en (ministeriële regelingen) ☒ Methoden en voorwaarden ☒ Markt en sub-processen (MSP) (Afsprakenstelsel)
Centrale Impact	☐ Berichten ☐ Ketenprocessen
Privacy	☒ Privacy
Release	☐ Release afhankelijk ☒ Release onafhankelijk

TS013A – inhoud



1. Probleemstelling en doelstelling
2. Inleiding
3. Oplossing
4. Gegevensuitwisseling
5. Impact op marktrollen
6. Sectordocumentatie

TS013A – 1. probleemstelling en doelstelling

■ Probleemstelling

- De **Meetcode** beschrijft de (technische) **validaties** die de **MV** uitvoert op de gecollecteerde meetgegevens.
- De **Informatiecode** beschrijft welke gegevens per allocatiepunt of per overdrachtpunt worden **opgeleverd**.
- De **Systeemcode** beschrijft de (rand)**voorwaarden** die van toepassing zijn op de **aansluiting** voor specifieke technische situaties.
- Wat **ontbreekt** in de codes:
 - Afspraken omtrent de wijze waarop de **technische situaties worden vastgelegd en uitgewisseld** met de marktpartijen;
 - Op welke wijze de gecollecteerde meetgegevens uit de **meter**, per specifieke situatie, worden **geaggregeerd** naar meetgegevens van het **allocatiepunt** en/of **overdrachtpunt** van de aansluiting.

■ Doelstelling

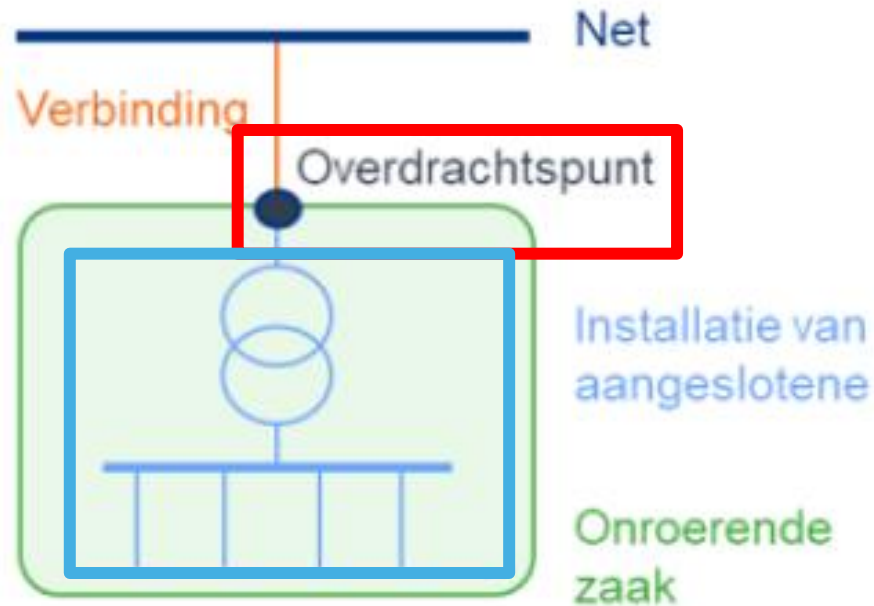
- Er voor zorgen dat het voor alle relevante partijen op eenduidige wijze duidelijk is:
 - welke specifieke **technische situatie van toepassing is op de aansluiting**;
 - voor welk meetpunt (overdrachtpunt, allocatiepunt etc.) **welke meetgegevens** moeten worden aangeleverd;
 - hoe de meetgegevens voor elk meetpunt moeten worden **berekend** op basis van de meetgegevens uit de meters.

TS013A – 2. inleiding (1)



- N.a.v. IC248 (A2.0 Tranche 1) heeft ACM vragen gesteld over **sommatie/aggregatie** bij aansluitingen met **meerdere verbindingen** met het net.
- ACM heeft MFFBAS gevraagd om varianten te onderzoeken en spelregels vast te stellen.
- Daarnaast speelden er in de sector discussies over MLOEA scenario's (IC261).

TS013A – 2. inleiding (2)



De aansluiting

Deel van een transmissie- of distributiesysteem dat bestaat uit één of meer leidingen en daarmee verbonden hulpmiddelen, tussen... een transmissie- of distributiesysteem en een onroerende zaak...

Overdrachtspunt

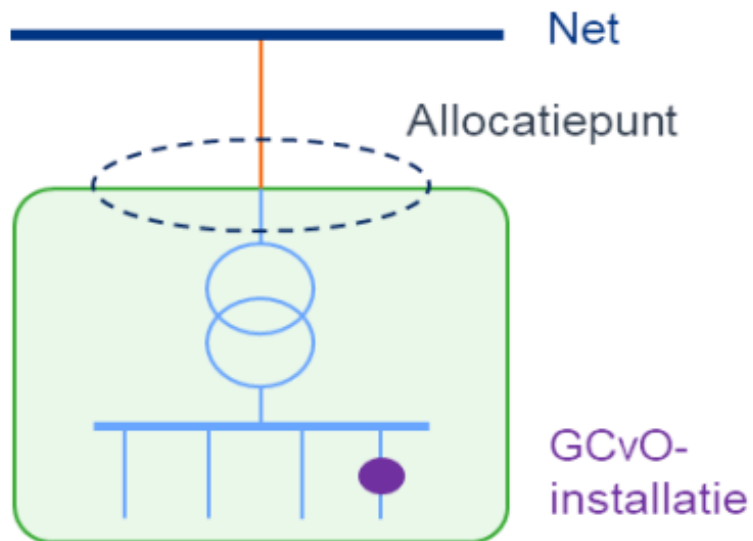
Fysiek punt dat de overgang markeert tussen een transmissie- of distributiesysteem en een installatie....

Installatie van aangeslotene

Leidingen....en daarmee duurzaam verbonden elektrotechnisch.... wordt gebruikt of beheerd door een aangeslotene.... achter het overdrachtspunt...

* Het topicdocument bevat nog pre-Energiewet definities. De definities hier zijn uit de Energiewet.

TS013A – 2. inleiding (4)



Allocatiepunt

Administratief punt waar invoeding, onttrekking of verbruik van elektriciteit of gas wordt toegerekend aan een marktdeelnemer.

Primair allocatiepunt

Eerste aan een aansluiting toegekend allocatiepunt.

Additioneel allocatiepunt

Aanvullend aan een aansluiting toegekend allocatiepunt (meerdere mogelijk).

* Het topicdocument bevat nog pre-Energiewet definities. De definities hier zijn uit de Energiewet.

TS013A – 2. inleiding (1)



- **Veel technische situaties in de praktijk**
 - De **meest voorkomende** technische situaties staan beschreven in het topicdocument.
- **Rekenmethodieken (sommeren versus salderen van verschillende metingen)**
 - **Sommeren:** Het optellen van energiestromen per energierichting.
 - **Salderen:** Het verschil (saldo) bepalen van verschillende energiestromen per OVP (onbalansverrekeningsperiode = kwartier).
 - → salderen mag niet altijd toegepast worden.

TS013A – 3. oplossing (1)



■ Basisprincipes

A. De meetinrichting van het overdrachtpunt hangt idealiter op het netvlak van dat overdrachtpunt.

Rationale: Voorkomt toepassing energieverliesfactor

B. Salderen per OVP is alleen toegestaan voor het primaire allocatiepunt van een seriële MLOEA-aansluiting

Rationale: Bij het salderen ontstaan er afwijkingen die niet wenselijk zijn voor de energie-uitwisseling van een overdrachtpunt

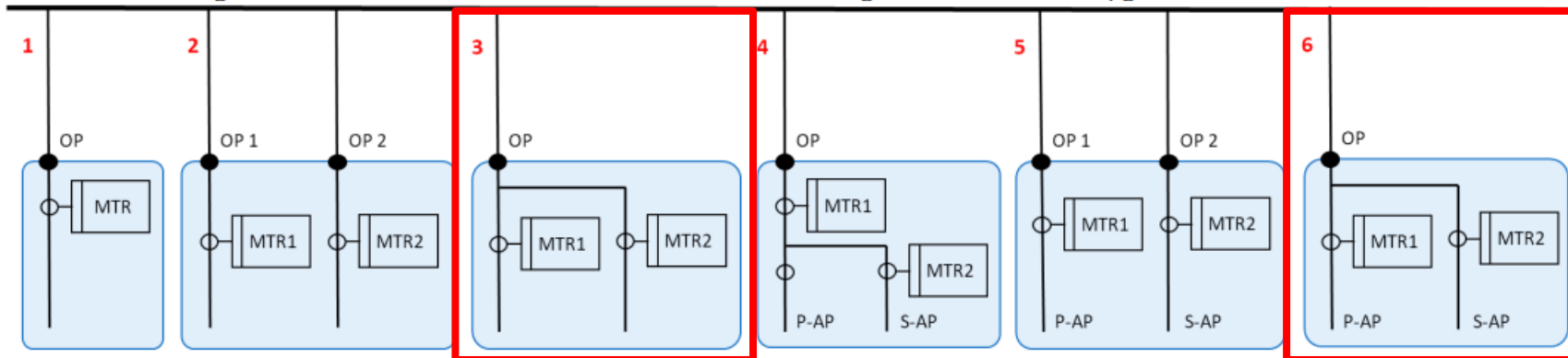
C. Bij meerdere allocatiepunten achter een bemeten overdrachtpunt is er altijd een (primair) allocatiepunt waarvoor meetgegevens worden berekend

Rationale: Energieverliezen van secundaire allocatiepunten en eventuele rondrekenverschillen t.g.v. afwijkingen moeten toegewezen kunnen worden

TS013A – 3. oplossing (2)

- De volgende zes technische situaties zijn ze beschreven met rekenregels.
- Enkele voorkomende technische situatie (3 en 6) zijn niet meer toegestaan bij nieuwe aansluitingen.

Dit leidt tot het volgende overzicht van technische situaties waarvoor rekenregels moeten worden opgesteld:



- 1) Standaard aansluiting
- 2) Aansluiting met meerdere verbindingen
- 3) Aansluiting met parallelle metingen (alleen toegestaan op de bestaande aansluitingen waarbij deze situatie al bestaat)
- 4) MLOEA serieel
- 5) MLOEA parallel met meerdere verbindingen
- 6) MLOEA parallel achter één verbinding (alleen toegestaan op de bestaande aansluitingen waarbij deze situatie al bestaat)

TS013A – 3. oplossing – rekenregels standaard aansluiting

■ Standaard aansluiting

- 1 overdrachtpunt, 1 allocatiepunt, 1 meter

Maandverbruik **allocatiepunt** mag gebaseerd worden op de som van de OVP-volumes of o.b.v. de registermeterstanden

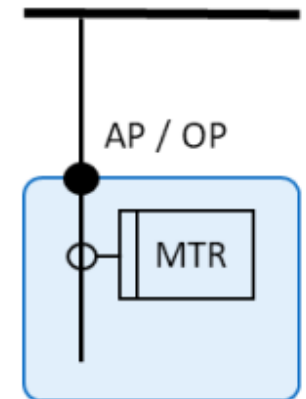
OVP-volumes allocatiepunt zijn gelijk de gemeten OVP-volumes van de meter

3.4.1 Standaard aansluiting

Meetpunt	Meetgegevens	Rekenregel
Allocatiepunt	OVP volume afname	$OVP_{AP}(afn) = OVP_{MTR}(afn)$
	OVP volume invoeding	$OVP_{AP}(inv) = OVP_{MTR}(inv)$
	Verbruik afname	$VBR_{AP}(afn) = \sum OVP_{AP}(afn)$ of $VBR_{AP}(afn) = REG_{MTR}(afn)$
	Verbruik invoeding	$VBR_{AP}(inv) = \sum OVP_{AP}(inv)$ of $VBR_{AP}(inv) = REG_{MTR}(inv)$
Overdrachtpunt(en) van de aansluiting	Verbruik afname	Actief en reactief: $VBR_{OP}(afn) = VBR_{AP}(afn)$
	Verbruik invoeding	Actief: $VBR_{OP}(inv) = VBR_{AP}(inv)$
	Maandmax of weekpiek	$kWmax_{OP} = kWmax_{OVP}(afn)$ of $kWmax_{OP} = kWmax_{REG}(afn)$

Maandverbruik overdrachtpunt = maandverbruik allocatiepunt

Maandmax mag gebaseerd worden op de max van de OVP-volumes of de max o.b.v. een registermeterstand



TS013A – 3. oplossing – rekenregels MLOEA serieel

■ MLOEA serieel

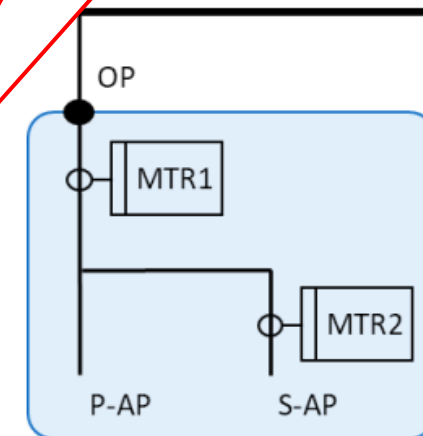
- 1 overdrachtpunt, 2 allocatiepunten, 2 meters

3.4.4 MLOEA serieel

Meetpunt	Meetgegevens	Rekenregel
Primair allocatiepunt	OVP volume afname	$OVP_{P-AP} (afn) = OVP_{MTR1} (afn) - OVP_{MTR1} (inv) - OVP_{MTR2} (afn) + OVP_{MTR2} (inv)$ mits het resultaat positief is, anders $OVP_{P-AP} (afn) = 0$
	OVP volume invoeding	$OVP_{P-AP} (inv) = OVP_{MTR1} (inv) - OVP_{MTR1} (afn) - OVP_{MTR2} (inv) + OVP_{MTR2} (afn)$ mits het resultaat positief is, anders $OVP_{P-AP} (inv) = 0$
	Verbruik afname	$VBR_{P-AP} (afn) = \sum OVP_{P-AP} (afn)$
	Verbruik invoeding	$VBR_{P-AP} (inv) = \sum OVP_{P-AP} (inv)$
Secundair allocatiepunt	OVP volume afname	$OVP_{S-AP} (afn) = OVP_{MTR2} (afn)$
	OVP volume invoeding	$OVP_{S-AP} (inv) = OVP_{MTR2} (inv)$
	Verbruik afname	$VBR_{S-AP} (afn) = \sum OVP_{S-AP} (afn)$ of $VBR_{S-AP} (afn) = REG_{MTR2} (afn)$
	Verbruik invoeding	$VBR_{S-AP} (inv) = \sum OVP_{S-AP} (inv)$ of $VBR_{S-AP} (inv) = REG_{MTR2} (inv)$
Overdrachtpunt(en) van de aansluiting	Verbruik afname	Actief: $VBR_{OP} (afn) = \sum OVP_{MTR1} (afn)$ of $= REG_{MTR1} (afn)$ Reactief: $VBR_{OP} (afn) = REG_{MTR1} (afn)$
	Verbruik invoeding	Actief: $VBR_{OP} (inv) = \sum OVP_{MTR1} (inv)$ of $= REG_{MTR1} (inv)$
	Maandmax of weekpiek	$kW_{max_{OP}} = kW_{max_{OVP_MTR1} (afn)}$ of $kW_{max_{OP}} = kW_{max_{REG_MTR1} (afn)}$

OVP-volumes **P-AP**
gebaseerd op MTR1
(overdrachtpunt) en MTR2
(A-AP)

Maandverbruik **P-AP** gebaseerd op
de som van de OVP-volumes



OVP-volumes A-AP zijn gelijk
aan de gemeten OVP-
volumes van MTR2

TS013A – 3. oplossing

– werkwijze vastleggen technische situatie



- Als een **aangeslotene af wil wijken van de standaardsituatie** (situatie 1) en **meerdere allocatie- en/of overdrachtpunten** wil (situaties 2 t/m 6), maakt hij daarover **afspraken met de systeembeheerder**:
 - De systeembeheerder toetst onder andere aan de hand van het door de aangeslotene aangeleverde **principeschema** of de gevraagde configuratie in overeenstemming is met de Systeemcode.
 - De systeembeheerder kent de verschillende punten conform de Systeemcode een **EAN18 code** toe.
 - **De aangeslotene** draagt er zorg voor dat de **meting conform de Meetcode** op de ingangsdatum is gerealiseerd en stemt dat af met zijn **meetverantwoordelijke**.
 - De aangeslotene draagt er zorg voor dat voor alle **allocatiepunten de rollen van LV en BRP zijn** geregeld en per ingangsdatum zijn ingehuisd op alle allocatiepunten.
 - De **MV** draagt er zorg voor dat per ingangsdatum de meetdata conform het door de aangeslotene aangeleverde en door de systeembeheerder getoetste **principeschema** wordt aangeleverd.
- Afspraken m.b.t. **principeschema → TS013B**

TS013A – 3. oplossing - invoeringsstrategie en transitie



- **Nieuwe aansluitingen**
 - Deze worden enkel conform één van de in dit topicdocument beschreven **vier technische situaties** met bijbehorende rekenregels gerealiseerd.
- **Bestaande aansluitingen**
 - **Bestaande rekenregels worden niet aangepast** totdat er een nieuw principeschema is opgesteld. Dan zijn de rekenregels van dat principeschema van toepassing op een aansluiting.
 - Per **natuurlijk moment dient het principeschema** opgesteld te worden (zie TS013B).
 - De rekenregels zijn niet van toepassing met betrekking tot de periode voor de inwerkingtreding van het nieuwe principeschema.

TS013A – 4. gegevensuitwisseling (BRS, BS, BD)



- Er is geen impact op gegevensuitwisselingen.

TS013A – 5. impact op meetverantwoordelijke



Proces- en systeemimpact	• Bij nieuwe aansluitingen en na opstellen principeschema rekenen met rekenregels uit dit topicdocument. • Bestaande aansluitingen: rekenregels zijn ongewijzigd tot er een nieuwe principeschema is opgesteld.
Transitie-impact	

TS013A – 5. impact op systeembeheerder



Proces- en systeemimpact	• Toetsing principeschema (zie TS013B). • Uitgifte EAN-18 conform principeschema.
Transitie- impact	

TS013A – 6. sectordocumentatie



Topicdocument

- TS013 deel A Vertaalslag van Meetgegevens naar Allocatiepunt(en) en/of Overdrachtspunt(en), versie 2.0, 11-02-2026

Business Requirements Specification (BRS)

- N.v.t.

Business Service (BS) en Berichtdefinitie (BD)

- N.v.t.

TS013B

Vertaalslag van meetgegevens naar allocatiepunt
en/of overdrachtpunt – deel B

TS013 deel B

Vertaalslag van meetgegevens naar allocatiepunt(en) en overdrachtspunt(en)

Nummer: TS013 deel B
Datum: 11-02-2026
Versie: 2.0
Status: Vastgesteld

Topic sponsor:
Topic manager: Bram van Straalen
Opsteller(s): Marnick de Bruin,
 Arjan Visser en Bram van Straalen

Impact topic	
Segment	☒ Grote aansluitingen ☐ Kleine aansluitingen)
Product	☒ Elektriciteit ☐ GAS
Partijen	☐ TSB-G ☒ TSB-E ☒ DSB ☐ Leverancier (☐ reguliere leverancier / ☐ energiegemeenschap / ☐ actieve afnemer / ☐ aggregator / ☐ peer-2-peer handelaar) ☐ BRP ☐ BSP ☒ MV ☒ BGS (beheerder van een gesloten systeem) ☐ Datagebruiker ☐ GUE ☒ Andere: Aangeslotene
Wet- en Regelgeving	☐ Energiewet ☒ Energiebesluit en MR-en (ministeriële regelingen) ☒ Methoden en voorwaarden ☒ Markt en sub-processen (MSP) (Afsprakenstelsel)
Centrale Impact	☐ Berichten ☒ Ketenprocessen
Privacy	☐ Privacy
Release	☐ Release afhankelijk ☒ Release onafhankelijk

TS013B – inhoud



1. Probleemstelling en doelstelling
2. Inleiding
3. Oplossing
4. Gegevensuitwisseling
5. Impact op marktrollen
6. Sectordocumentatie

TS013B – 1. probleemstelling en doelstelling



- **Probleemstelling**

- TS013A beschrijft de 6 technische situaties en de bijbehorende rekenregels die de MV moet toepassen.
- De MV moet dus weten welke technische situatie van toepassing is.

- **Doelstelling**

- Een uniforme oplossingsrichting beschrijven waarbij de MV bij de aanleg en wijzigingen van een aansluiting beschikt over de relevante informatie om de juiste rekenregels toe te kunnen passen.

TS013B – 2. inleiding (1)



- Topic beschrijft de 6 technische situaties en de rekenregels die de MV moet toepassen.
- De MV heeft nodig:
 - EAN-code van de Aansluiting
 - EAN-code van het/de Overdrachtspunt(en)
 - EAN-code van het Primaire Allocatiepunt
 - EAN-code van het/de Additionele Allocatiepunt(en)
 - De onderlinge relatie tussen Aansluiting, Overdrachtspunt(en), Primaire Allocatiepunt, Additionele Allocatiepunt(en).
- Enkele systeembeheerders verstrekken aan de MV op vrijwillige basis een zogenaamd principeschema.
- Geen marktafspraken over de verstrekking van een principeschema.

TS013B – 3. oplossing - principeschema



- Uniform template **principeschema** per technische situatie met hierin:
 - **EAN-code** van de **Aansluiting**
 - **EAN-code** van het/de **Overdrachtspunt(en)**
 - **EAN-code** van het **Primaire Allocatiepunt**
 - **EAN-code** van het/de **Additionele Allocatiepunt(en)**
 - De **onderlinge relatie tussen** Aansluiting, Overdrachtspunt(en), Primaire Allocatiepunt, Additionele Allocatiepunt(en).
- Topicdocument **schrijft niet het exacte template voor**, maar beschrijft wat er beschreven moet zijn in het principeschema.
- Relevantie voor een principeschema niet voor elke technische situatie even groot.

TS013B – 3. oplossing

– relevantie per technische situatie



Technische situatie	Aantallen	Toegevoegde waarde principeschema
1. Standaard aansluiting	Hoog (meerderheid aansluitingen)	Laag
2. Meerdere overdrachtpunten	Laag	Hoog, vanwege relatie tussen de overdrachtpunten
3. Parallele metingen	Laag	Is er, maar deze aansluiting mag niet meer gecreëerd worden
4. MLOEA serieel	Relatief hoog (reguliere MLOEA)	Hoog, vanwege relatie tussen allocatiepunten
5. MLOEA parallel met meerdere overdrachtpunten	Laag	Hoog, vanwege relatie tussen allocatiepunten en overdrachtpunten
6. MLOEA parallel met één overdrachtpunt	Laag	Is er, maar deze aansluiting mag niet meer gecreëerd worden

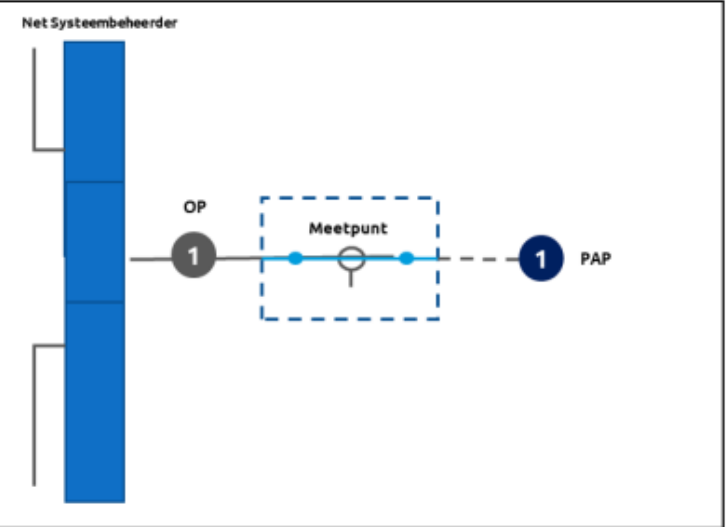
TS013B – 3. oplossing – voorbeeld principeschema (1)



Principeschema – Standaard Aansluiting

Klantnaam Aansluiting	[naam]
Aansluitadres:	[adres]
EAN-code Aansluiting	[EAN-code]

Type Aansluiting: Standaard Aansluiting

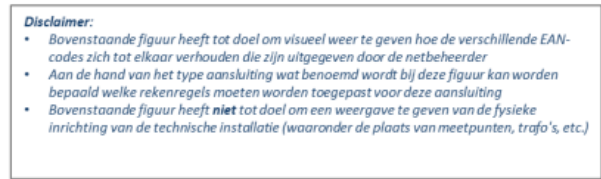


1	Overdrachtpunt (OP) EAN-code OP: [EAN-code]	Toelichting: [vrije tekst]
1	Primair Allocatiepunt (PAP) EAN-code PAP: [EAN-code]	Toelichting: [vrije tekst]

Disclaimer:

- Bovenstaande figuur heeft tot doel om visueel weer te geven hoe de verschillende EAN-codes zich tot elkaar verhouden die zijn uitgegeven door de netbeheerder
- Aan de hand van het type aansluiting wat benoemd wordt bij deze figuur kan worden bepaald welke rekenregels moeten worden toegepast voor deze aansluiting
- Bovenstaande figuur heeft **niet** tot doel om een weergave te geven van de fysieke inrichting van de technische installatie (waaronder de plaats van meetpunten, trafo's, etc).

Klantnaam Aansluiting	[naam]
Aansluitadres:	[adres]
EAN-code Aansluiting	[EAN-code]



1

TS013B – 3. oplossing

– verantwoordelijkheden principeschema



- **Aangeslotene is eindverantwoordelijk voor:**
 - Het **opstellen** van het principeschema.
 - De **juistheid** van het principeschema.
 - Het **aanleveren van de actuele versie** van het principeschema aan zowel de **systeembeheerder** als de **meetverantwoordelijke**.
- **Verantwoordelijkheden systeembeheerder:**
 - Ondersteuning **op verzoek aangeslotene** bij opstellen en actualiseren principeschema.
 - Controle principeschema.
 - Aanlevering EAN-code.
- **Verantwoordelijkheden meetverantwoordelijke en andere commerciële dienstverleners:**
 - Ondersteuning **op verzoek aangeslotene** bij opstellen en actualiseren principeschema.
 - De invulling van de ondersteuning is iets tussen de aangeslotene en de dienstverlener.

TS013B – 3. oplossing

– wanneer is een principeschema nodig



- Een principeschema moet in de volgende situaties opgesteld of geactualiseerd worden:
 - Bij de realisatie van een **nieuwe aansluiting anders dan de standaard aansluiting** (technische situatie 1).
 - Bij **technische wijzigingen** aan een bestaande aansluiting.
 - Bij het toevoegen of verwijderen van een **additioneel allocatiepunt** aan een bestaande aansluiting.
 - Bij **technische wijzigingen in de installatie** van de aangeslotene die de juistheid van de meetinrichting(en) van de aansluiting kunnen raken.
 - Bij een **wijziging van de meetverantwoordelijke** op de aansluiting.
 - Op **initiatief van de aangeslotene**.

TS013B – 4. gegevensuitwisseling (BRS, BS, BD)



- Geen impact op gegevensuitwisselingen.

TS013B – 5. impact op meetverantwoordelijke



Proces- en systeemimpact	• De aangeslotene wijzen op de oplevering van een principeschema indien verplicht.
Transitie-impact	• Benadering aangeslotene m.b.t. oplevering principeschema afstemmen (met ook de systeembeheerders).

TS013B – 5. impact op systeembeheerder



Proces- en systeemimpact	• Ondersteuning op verzoek aangeslotene bij opstellen en actualiseren principeschema: ■ Controle principeschema; ■ Aanlevering EAN-codes.
Transitie-impact	• Benadering aangeslotene m.b.t. oplevering principeschema afstemmen (met ook de MV). • Ondertekening van principeschema door systeembeheerder inregelen?

TS013B – 6. sectordocumentatie



Topicdocument

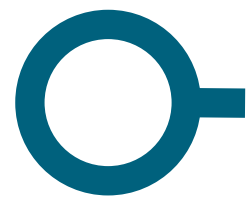
- TS013 deel B Vertaalslag van Meetgegevens naar Allocatiepunt(en) en/of Overdrachtspunt(en), versie 2.0, 11-02-2026

Business Requirements Specification (BRS)

- N.v.t.

Business Service (BS) en Berichtdefinitie (BD)

- N.v.t.



TS066

OVP-volumes per overdrachtspunt

TS066

OVP-volumes per overdrachtspunt

Nummer: TS066
Datum: 09-04-2025
Versie: 1.0
Status: Vastgesteld

Topic sponsor:
Topic manager:
 Marnick de Bruin
Opsteller(s):
 Bram van Straalen
 Marnick de Bruin

F6.2.2.f6.3ffImpact topic	
Segment	☒ Grootverbruik ☐ Kleinverbruik
Product	☒ Elektriciteit ☐ GAS
Partijen	☐ LNB-G ☒ LNB-E ☒ RNB ☐ Leverancier ☐ BRP ☒ BSP (indirect) ☒ CSP (indirect) ☒ MV ☒ GDS-eigenaar ☐ Datagebruiker ☐ Andere:
Wet- en Regelgeving	☐ Elektriciteits- en Gaswet (Energiewet) ☒ Informatiecode, Meetcode en Netcode (Ministeriële regeling) ☒ Markt en sub-processen (MSP) (Afsprakenboekje)
Centrale Impact	☒ Berichten ☒ Ketenprocessen
Privacy	☐ Privacy
Release	☒ Release afhankelijk ☐ Release onafhankelijk

TS066 – inhoud



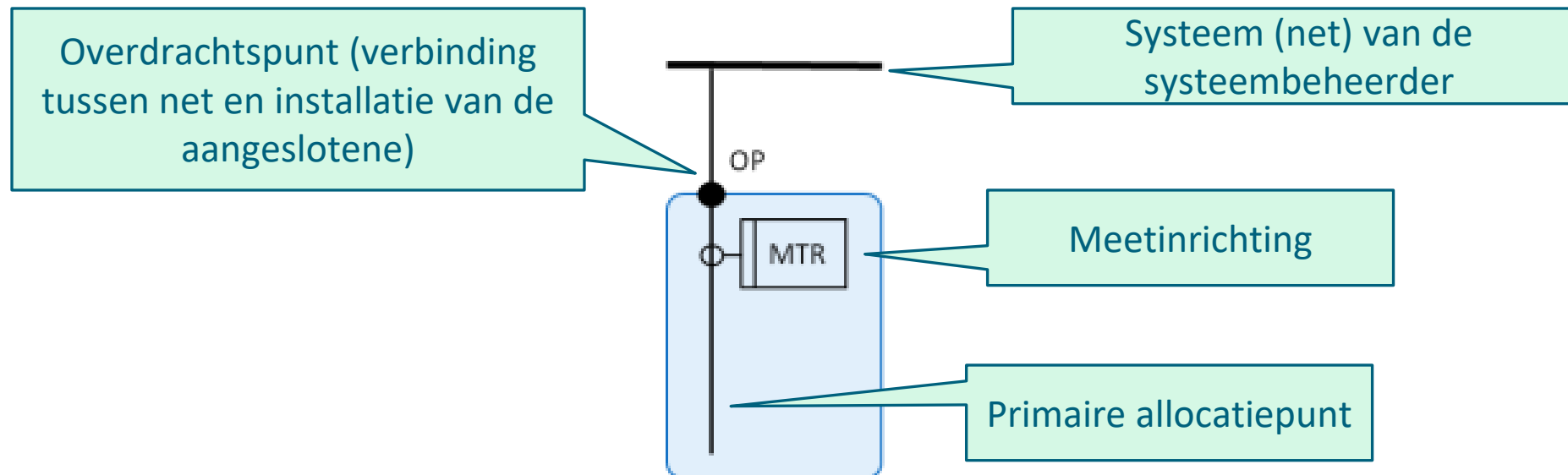
1. Probleemstelling en doelstelling
2. Inleiding
3. Oplossing
4. Gegevensuitwisseling
5. Impact op marktrollen
6. Sectordocumentatie

TS066 – 1. probleemstelling en doelstelling

-
- **Probleemstelling**
 - Voor congestiemanagement hebben systeembeheerders van grote aansluitingen meetgegevens per kwartier nodig (onbalansverrekeningsperiode).
 - Bij bepaalde aansluitingen krijgen de systeembeheerders deze nog niet:
 - MLOEA;
 - meerdere overdrachtpunten.
- **Doelstelling**
 - Systeembeheerders ontvangen meetgegevens per kwartier per overdrachtpunt bij grote aansluitingen.

TS066 – 2. inleiding (1)

- Meeste grote aansluitingen zijn **standaard aansluitingen** (TS013 A):
 - 1 overdrachtpunt** (fysieke verbinding met het net);
 - 1 allocatiepunt** (waarop marktpartijen zijn geregistreerd: BRP, LV);
 - dezelfde EAN-18** voor al deze objecten.
- Voorbeeld uit topic TS013A (LS-aansluiting met meting op overdrachtpunt):



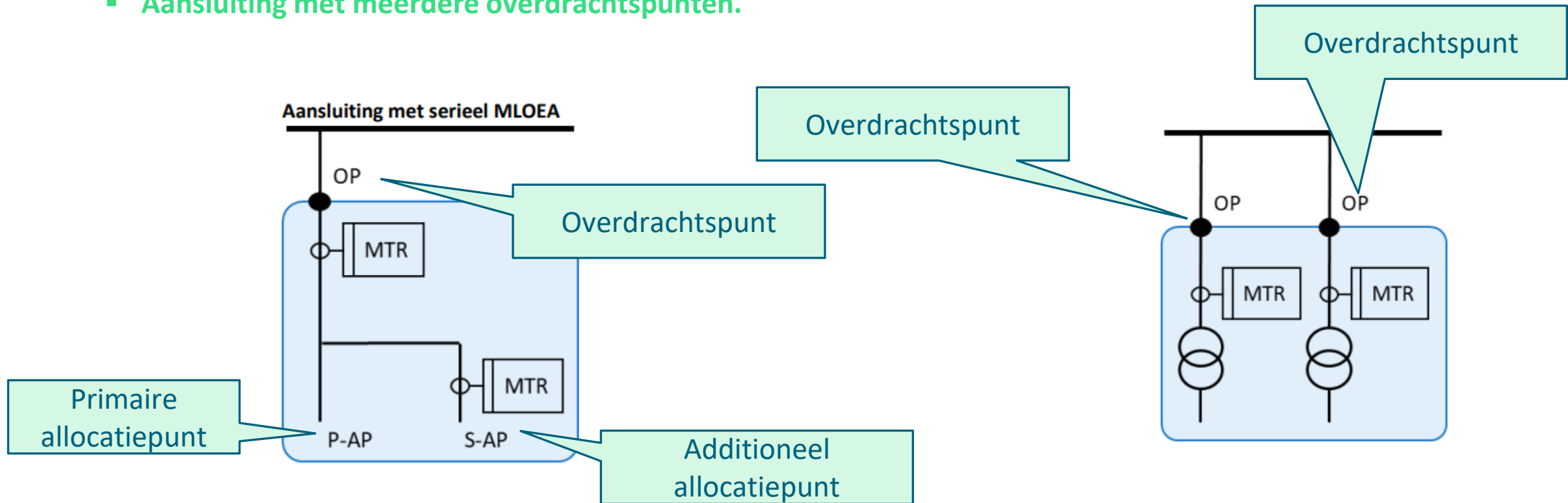
TS066 – 2. inleiding (2)



- Als de aansluiting meetmethode TMT heeft (verplicht excl. A1 aansluitingen):
 - Systeembeheerder ontvangt volumes per onbalansverrekeningsperiode (OVP) van de MV.
 - Met EAN-18 van het primaire allocatiepunt.
 - Ook EAN-18 van het overdrachtpunt en de aansluiting.
 - Meeste grote aansluitingen zijn standaard aansluitingen.
 - Meetgegevens primair bedoeld voor allocatie.
- Deze meetgegevens zijn voor de systeembeheerder ook bruikbaar voor:
 - Detailinzicht krijgen in de daadwerkelijke uitwisseling van energie met het systeem c.q. de systeembelasting.
 - Het toepassen van de juiste meetgegevens voor congestiemanagement.
 - Het opstellen van transportprognoses.
 - Het faciliteren van verificatie van levering en financiële afhandeling van geleverde systeemdiensten.

TS066 – 2. inleiding (3)

- Voor enkele soorten aansluitingen zijn **meetgegevens per allocatiepunt niet voldoende**:
 - **Meerdere allocatiepunten (MLOEA).**
 - **Aansluiting met meerdere overdrachtpunten.**



TS066 – 3. oplossing (1)



- **Toekennen EAN-18 aan overdrachtspunten door systeembeheerders**
 - Daar waar noodzakelijk, registreert de systeembeheerder de EAN-18 van overdrachtspunten in het aansluitingenregister.
 - Deze EAN-18 wordt ter beschikking gesteld aan de MV via werkwijze van IC270:
 - Zichtbaar via de webGUI;
 - Nog niet via berichtenverkeer (stamgegevens) en extract.
 - Bij MLOEA zouden de EAN-18s al bekend moeten zijn (berichtenverkeer met kWmax).

TS066 – 3. oplossing



- **Verstrekken OVP-volumes per overdrachtpunt door meetverantwoordelijken**
 - Alleen **indien een separate (unieke) EAN-18** is toegekend.
 - **Dagelijkse verstrekking:**
 - Dezelfde procesafspraken en tijdslijnen als bij verstrekking per allocatiepunt.
 - Ook reclamaties zoals bij allocatiepunten.
 - **Maandelijkse verstrekking:**
 - Dezelfde procesafspraken en tijdslijnen als bij verstrekking per allocatiepunt.
 - Ook reclamaties zoals bij allocatiepunten.

TS066 – 4. gegevensuitwisseling (BRS)

- BRS 'Meetgegevens GA en reclamaties GA'
 - Gewijzigde use cases (**invoeging OVP-volumes aan periodieke verzending**):
 - UC A20.004 – Periodiek verzenden meetgegevens overdrachtspunt van de aansluiting ELK aan DSB
 - UC A20.037 – Periodiek verzenden meetgegevens overdrachtspunt van de aansluiting ELK aan TSB
 - Nieuwe use cases (**dagelijkse verzending**):
 - UC A20.011 – Dagelijks verzenden meetgegevens overdrachtspunt (TMT) ELK aan DSB
 - UC A20.039 – Dagelijks verzenden meetgegevens overdrachtspunt (TMT) ELK aan TSB

TS066 – 4. gegevensuitwisseling (BS)

■ BS 'Uitwisselen meetgegevens tijdseries'

■ 1.4 Verwijzing naar use cases (met code):

Overdrachtpunt ELK								
Dagelijks bericht "overdrachtpunt elektriciteit"	MV	TSB	DSB	-		Overdrachtpunt ELK	A20.011 (DSB) A20.039 (TSB)	N13
Maandelijks bericht "overdrachtpunt elektriciteit"	MV	TSB	DSB	-		Overdrachtpunt ELK	A20.004 (DSB) A20.037 (TSB)	N23

■ 3.5 ProcessTypeID:

Toepassing	Code
Dagelijks bericht "allocatiepunt opop een grote aansluiting elektriciteit"	N10
Dagelijks bericht "overdrachtpunt van een systeemkoppeling elektriciteit"	N11
Dagelijks bericht "allocatiepunt systeembalans elektriciteit"	N12
Dagelijks bericht "overdrachtpunt elektriciteit"	N13
Maandelijks bericht "allocatiepunt op een grote aansluiting elektriciteit"	N20
Maandelijks bericht "overdrachtpunt van een systeemkoppeling elektriciteit"	N21
Maandelijks bericht "overdrachtpunt elektriciteit"	N23
Maandelijks bericht "allocatiepunt op een grote aansluiting gas"	N30
Maandelijks bericht "systeemkoppeling van distributiesystemen gas"	N31

TS066 – 4. gegevensuitwisseling (BS) (2)

■ BS ‘Uitwisselen meetgegevens tijdseries’

- 4.1 Definitie aansluiting in notificatie (ook overdrachtspunt elektriciteit):

EAN code aansluiting	V	V	1	EAN 18 allocatiepunt gas respectievelijk elektriciteit, overdrachtspunt elektriciteit, overdrachtspunt van een systeemkoppeling elektriciteit, =-koppelpunt distributiesystemen gas.
----------------------	---	---	---	--

- 4.5 Tijdigheid maandelijkse berichten:

4.5 Tijdigheid Maandelijks bericht “allocatiepunt op een grote aansluiting elektriciteit”

De meetverantwoordelijke partij stuurt de maandelijkse berichten “allocatiepunt op een grote aansluiting elektriciteit” (met code N20), “overdrachtspunt van een systeemkoppeling elektriciteit” (met code N21) en “overdrachtspunt elektriciteit” (met code N23) enkel tussen 12.00 en 23.59 uur om de verzending en verwerking van de dagelijkse berichten “allocatiepunt op een grote aansluiting elektriciteit” (met code N10) en “overdrachtspunt van een systeemkoppeling elektriciteit” (met code N11) zo min mogelijk te verstoren.

TS066 – 4. gegevensuitwisseling (BS) (3)

- BS ‘Uitwisselen herzieningsverzoeken’

- 4.1 Definitie aansluiting in herzieningsverzoek (ook overdrachtpunt elektriciteit)

EAN code ¹⁸	N.v.t.	V	1	EAN 18 allocatiepunt elektriciteit of overdrachtpunt elektriciteit.
------------------------	--------	---	---	---

- Berichtdefinities

- Geen wijzigingen

TS066 – 5. impact op meetverantwoordelijke



Proces- en systeemimpact	• Verwerken EAN-codes per overdrachtspunt. • Versturen dagelijkse OVP-volumes per overdrachtspunt. • Versturen maandelijke OVP-volumes per overdrachtspunt. • Ontvangen en verwerken reclamaties OVP-volumes per overdrachtspunt.
Transitie-impact	

TS066 – 5. impact op systeembeheerder



Proces- en systeemimpact	• Uitgeven en registreren EAN-codes van overdrachtspunten: • Bij MLOEA aansluitingen (voor zover dat al niet gebeurt). • Bij aansluitingen met meerdere verbindingen. • Communicatie met MV over uitgiftes nieuwe EAN-codes. • Ontvangen en verwerken dagelijkse OVP-volumes per overdrachtspunt. • Ontvangen en verwerken maandelijkse OVP-volumes per overdrachtspunt. • Reclameren op OVP-volumes per overdrachtspunt.
Transitie-impact	• Rapportage voortgang uitgifte EAN-codes.

TS066 – 6. sectordocumentatie



Topicdocument

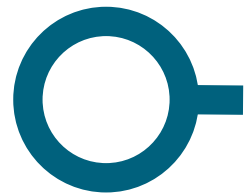
- TS066 ‘OVP-volumes per overdrachtpunt’, versie 1.0, 09-04-2025

Business Requirements Specification (BRS)

- BRS ‘Meetgegevens en reclamaties GA’, versie 13.0, 10-07-2026
 - UC A20.004 – Periodiek verzenden meetgegevens overdrachtpunt van de aansluiting ELK aan DSB
 - UC A20.011 – Dagelijks verzenden meetgegevens overdrachtpunt (TMT) ELK aan DSB
 - UC A20.037 – Periodiek verzenden meetgegevens overdrachtpunt van de aansluiting ELK aan TSB
 - UC A20.039 – Dagelijks verzenden meetgegevens overdrachtpunt (TMT) ELK aan TSB

Business service (BS)

- Business service ‘Uitwisselen meetgegevens tijdseries’, versie 14.0, 10-07-2026
- Berichtdefinitie ‘MeasurementSeries2.3’ (geen wijziging a.g.v. TS066)
- Business service ‘Uitwisselen herzieningsverzoeken’, versie 9.0, 15-05-2026
- Business service ‘MeasurementSeriesRevision2.2’ (geen wijziging a.g.v. TS066)



TS080

OVP-volumes grote aansluitingen delen met leveranciers

TS080

OVP-volumes grote aansluitingen delen met LV

Nummer: TS080

Datum: 18-03-2026

Versie: 1.0

Status: Vastgesteld

Topic sponsor: Rick Suurmond

Topic manager: Bram van Straalen

Opsteller(s): Bram van Straalen

Impact topic	
Segment	☒ Grote aansluitingen ☐ Kleine aansluitingen
Product	☒ Elektriciteit ☐ GAS
Partijen	☐ TSB-G ☐ TSB-E ☐ DSB ☒ Leverancier ☐ BRP ☐ BSP ☐ CSP ☒ MV (als registerbeheerder) ☐ GSB ☐ Datagebruiker ☐ Andere:
Wet- en Regelgeving	☐ Elektriciteits- en Gaswet (Energiewet) ☒ Informatiecode, Meetcode en Netcode (Ministeriële regeling) ☒ Markt en sub-processen (MSP Wholesale Elektriciteit)
Centrale Impact	☒ Berichten ☒ Ketenprocessen
Privacy	☐ Privacy
Release	☒ Release afhankelijk (minor release) ☐ Release onafhankelijk

TS080 – inhoud



1. Probleemstelling en doelstelling
2. Inleiding
3. Oplossing
4. Gegevensuitwisseling
5. Impact op marktrollen
6. Sectordocumentatie

TS080 – 1. probleemstelling en doelstelling



■ Probleemstelling

- Binnen de systeemprocessen is geen proces waarbij leveranciers met betrekking allocatiepunten van grote aansluitingen elektriciteit OVP-volumes per ontvangen.
- Leveranciers gebruiken deze OVP-volumes steeds vaker voor de facturatie.

■ Doelstelling

- De leveranciers krijgen de beschikking krijgen over (OVP-volumes) van allocatiepunten van grote aansluitingen elektriciteit.
- De leveranciers deze kunnen gebruiken voor facturatie richting eindafnemer en verrekeningen tussen marktpartijen.

TS080 – 2. inleiding



- Steeds meer behoefte bij leveranciers aan OVP-volumes m.b.t. grote aansluitingen:
 - **Facturatie richting eindafnemers** met GA
 - Congestiemanagement – Verificatie en financiële afhandeling
 - Verbruikskostenoverzicht richting eindafnemers.
 - Controle factuur van balanceringsverantwoordelijke
- Verplichting vanuit concept Regeling Gegevensuitwisseling Energiewet (RGE), Art. 4.17 lid 1*:
 - *Een meetverantwoordelijke partij verstrekt aan een leverancier ten behoeve van de facturatie van de leveringsovereenkomst of terugleveringsovereenkomst uiterlijk de tiende werkdag na afloop van de maand, het volume actieve energie per maand en per kwartier voor ieder allocatiepunt van een aansluiting voor elektriciteit, die zijn geregistreerd in het register bedoeld in artikel 14, indien de leverancier actief was op het allocatiepunt in de betreffende periode waarop de meetgegevens zien.*

* Internetconsultatieversie 31-07-2026

TS080 – 3. oplossing



- **Maandelijks verzending OVP-volumes**
 - Zelfde tijdslijnen en procesafspraken als maandelijks verzending richting BRP en SB.
 - Verzending:
 - Uiterlijk tiende werkdag van de maand.
 - Indien registratie LV op allocatiepunt binnen een maand eindigt → 10 werkdagen na beëindiging registratie op het allocatiepunt.
 - Bij correcties door MV ontvangt LV een nieuwe versie.
- **Reclamatie**
 - LV kan reclameren op het **niet ontvangen** van de OVP-volumes.
 - LV kan **niet inhoudelijk** reclameren.
- **Bestaande berichten met meetgegevens naar LV blijven bestaan.**

TS080 – 4. gegevensuitwisseling (BRS, BS en BD) (1)

- **BRS 'Meetgegevens GA en reclamaties GA'**
 - Nieuwe use cases
 - UC A20.051 – Periodiek verzenden meetgegevens allocatiepunt (TMT) ELK aan LV
 - UC A20.151 – Reclamatie aan MV na controle meetgegevens door LV
- **Topicarchitectuur TS080**
 - Uitwisseling **meetgegevens** via de **MMC-Hub**.
 - Uitwisseling **reclamaties** via de .

TS080 – 4. gegevensuitwisseling (BRS, BS en BD) (2)

■ BS ‘Uitwisselen meetgegevens tijdseries’

■ 1.4 Verwijzing naar use cases (met code N20)

Uitwisseling	Provider van meetgegevens	Consumer van meetgegevens					Type	BRS Use Case	Code ⁴
ELK									
Dagelijks bericht “allocatiepunt op een grote aansluiting elektriciteit ”	MV	TSB	DSB	BRP	-	Allocatiepunt ELK TMT	A20.001 (DSB) A20.021 (BRP) A20.034 (TSB)	N10	
Maandelijks bericht “allocatiepunt op een grote aansluiting elektriciteit”	MV	TSB	DSB	BRP	LV	Allocatiepunt ELK TMT	A20.002 (DSB) A20.022 (BRP) A20.035 (TSB) A20.051(LV)	N20	

■ 3.4 Controles ontvanger voor bericht “Notificatie meetgegevens tijdseries”

- Bij de relevante controles is aangegeven dat de LV deze ook mag uitvoeren
- Een nieuwe controle toegevoegd

De BRP is volgens het aansluitingenregister in de gehele berichtperiode als BRP geregistreerd op de aansluiting.	De BRP is niet geregistreerd als BRP op de aansluiting.	BRP	656
De LV is volgens het aansluitingenregister in de gehele berichtperiode als LV geregistreerd op het allocatiepunt.	De LV is niet geregistreerd als LV op het allocatiepunt.	LV	788
De aansluiting is niet gesloopt in de gehele periode waar het bericht betrekking op heeft.	De aansluiting is gesloopt.	BRP/SB/ LV	657

TS080 – 4. gegevensuitwisseling (BRS, BS en BD) (3)

■ BS “

- Nieuw bericht
- Hoofdcategorie: GA Meetgegevens
- Subcategorie: Herzieningsverzoek maandmeetgegevens

Hoofdcategorie	Subcategorie	Toepassing	Indienende partij	Ontvangende partij	Verplichte gegevens voor indiener	Verplichte gegevens voor ontvanger	Verwijzing naar sectordocumentatie
GA Meetgegevens	Herzieningsverzoek maandmeetgegevens	Verzoek van de LV aan de MV om maandmeetgegevens alsnog aan te leveren. ¹	LV	MV	De unieke identificatie van het/de allocatiepunt(en) Unieke identificatie van de MV (ontvanger) Unieke identificatie van de LV (indiener) De periode De reclamatie reden (= meetgegevens verwacht, maar niet ontvangen)	Gehonoreerd Of Niet gehonoreerd Afwijksreden (indien niet gehonoreerd)	MSP-R - Reclameren volumes en meterstanden Elektriciteit BRS Meetgegevens GA & Reclamaties GA, UC A20.151

TS080 – 5. impact op meetverantwoordelijke



Proces- en systeemimpact	• Versturen maandelijke OVP-volumes naar de leverancier via de MMC-Hub: • Uiterlijk tiende werkdag van de kalendermaand. • Uiterlijk tiende werkdag na beëindiging registratie LV op allocatiepunt. • Ontvangen en verwerken reclamaties OVP-volumes via de .
Transitie-impact	• De eerste verzending betreft de OVP-volumes van de maand mei 2027.

TS080 – 5. impact op leverancier



Proces- en systeemimpact	• Ontvangen maandelijkse OVP-volumes van de MV via de MMC-Hub: • Uiterlijk tiende werkdag van de kalendermaand. • Uiterlijk tiende werkdag na beëindiging registratie LV op allocatiepunt. • Versturen reclamaties OVP-volumes via de .
Transitie-impact	• De eerste ontvangst betreft de OVP-volumes van de maand mei 2027.

TS080 – 6. sectordocumentatie



Topicdocument

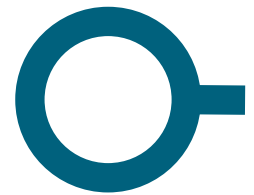
- TS080 'OVP-volumes grote aansluitingen delen met LV', versie 1.0, 18-03-2026

Business Requirements Specification (BRS)

- BRS 'Meetgegevens en reclamaties GA', versie 13.0, 10-07-2026
 - UC A20.051 – Periodiek verzenden meetgegevens allocatiepunt (TMT) ELK aan LV
 - UC A20.151 – Reclamatie aan MV na controle meetgegevens door LV

Business service (BS)

- Business service 'Uitwisselen meetgegevens tijdseries', versie 14.0, 10-07-2026
- Berichtdefinitie 'MeasurementSeries2.3' (geen wijziging a.g.v. TS080)
- Business service "", versie 4.0, ??-??-2026 (moet nog vastgesteld worden)
 - Hoofdcategorie: GA Meetgegevens
 - Subcategorie: Herzieningsverzoek maandmeetgegeven



MB001

Moderniseren berichtenstroom TMR

MB001 – inhoud



1. Probleemstelling en doelstelling
2. Inleiding
3. Oplossing
4. Gegevensuitwisseling
5. Impact op marktrollen
6. Sectordocumentatie

MB001 – 1. probleemstelling en doelstelling



- **Probleemstelling**

- Het berichtenverkeer voor het raadplegen van volumes en meterstanden KA (TMR) is “verouderd” (SOAP webservices).
- Bemoeilijkt beheer en implementatie bij LV en DSB.

- **Doelstelling**

- Vervangen webservices m.b.t. raadplegen volumes en meterstanden KA (TMR) door APIs.

MB001 – 2. inleiding (1)

- Soms noodzakelijk over te gaan op nieuwe IT-standaarden.
- Ook binnen de energiesector van toepassing op berichtenverkeer.
- Het topicproces is hiervoor niet geschikt als het proces niet wijzigt.
- TE011 Afspraken modernisering berichtenverkeer.
 - Afspraken hoe een berichtstroom te moderniseren.
 - MB001 is het eerste voorstel vanuit TE011.

TLP: WIT

TE011
Afspraken
modernisering
berichtenverkeer

Impact topic	
Segment	☒ Grootverbruik ☒ Kleinverbruik
Product	☒ Elektriciteit ☒ GAS
Partijen	☒ LNB-G ☒ LNB-E ☒ RNB ☒ Leverancier ☒ BRP ☒ BSP ☒ MV ☒ GDS-eigenaar ☒ Datagebruiker ☐ Andere:
Wet- en Regelgeving	☐ Elektriciteits- en Gaswet (Energiewet) ☐ Informatiecode, Meetcode en Netcode (Ministeriële regeling) ☐ Markt en sub-processen (MSP) (Afsprakenboekje)
Centrale Impact	☐ Berichten ☐ Kettenprocessen
Privacy	☐ Privacy
Release	☐ Release afhankelijk ☒ Release onafhankelijk

Nummer TE011
Datum 03-07-2024
Versie 1.0
Status Definitief

Opsteller(s):
Bram van Straalen

MB001 – 2. inleiding (2)



- **Nu twee webservices** voor raadplegen vastgestelde meterstanden en volumes KA:
- **Business Service Raadplegen TMR**
 - Raadpleging m.b.t. **periode waarin je als LV geregistreerd** staat op een allocatiepunt.
- **Business Service Raadplegen TMR in pre-mutatie fase**
 - Raadpleging meest recente meetgegevens t.b.v. **valideren meterstand** inhuizing / leverancierswitch.

MB001 – 3. oplossing



- **Vervanging twee SOAP webservices door API's.**
- **Implementatie via een duale periode.**
- **Start duale periode (1-5-2027):**
 - Vanaf deze datum kunnen LVs op een zelf gekozen moment gebruik maken van de nieuwe API's.
- **Einde duale periode (31-12-2027):**
 - Uiterste datum om gebruik te maken van de nieuwe API's.
 - De oude SOAP webservices worden niet meer ondersteund.
- **Geen impact op de webGUI.**
- **Eventueel noodzakelijke aanpassingen vanuit Energiewet in 2027:**
 - Worden geïmplementeerd in zowel SOAP webservices als API's.

MB001 – 4. gegevensuitwisseling (BRS)

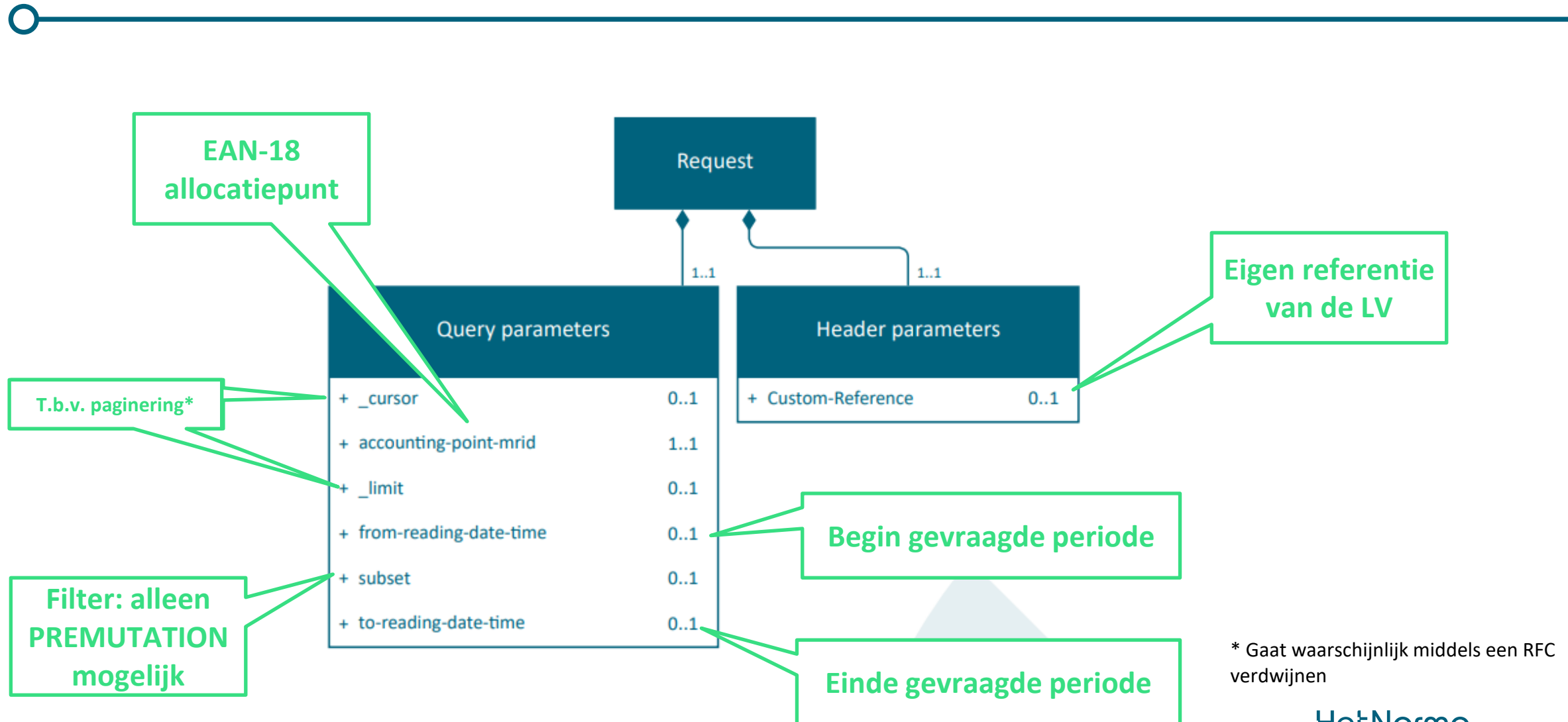


- BRS ‘Meetgegevens KA’
- Twee “nieuwe” use cases:
 - Er bestonden nog geen use cases voor deze gegevensuitwisseling.
 - De use cases zijn gebaseerd op het MSP Retailprocessen.
- UC M10.302 - Raadplegen meterstanden en volumes KA
 - Raadplegen vastgestelde meterstanden en volumes in periode waarin je als LV geregistreerd staat in het aansluitingenregister.
- UC M10.303 - Raadplegen meest recente meterstand KA
 - In pre-mutatiefase raadpleging o.b.v. overeenkomst in het overeenkomstenregister (CER).

MB001 – 4. gegevensuitwisseling (BS) (1)

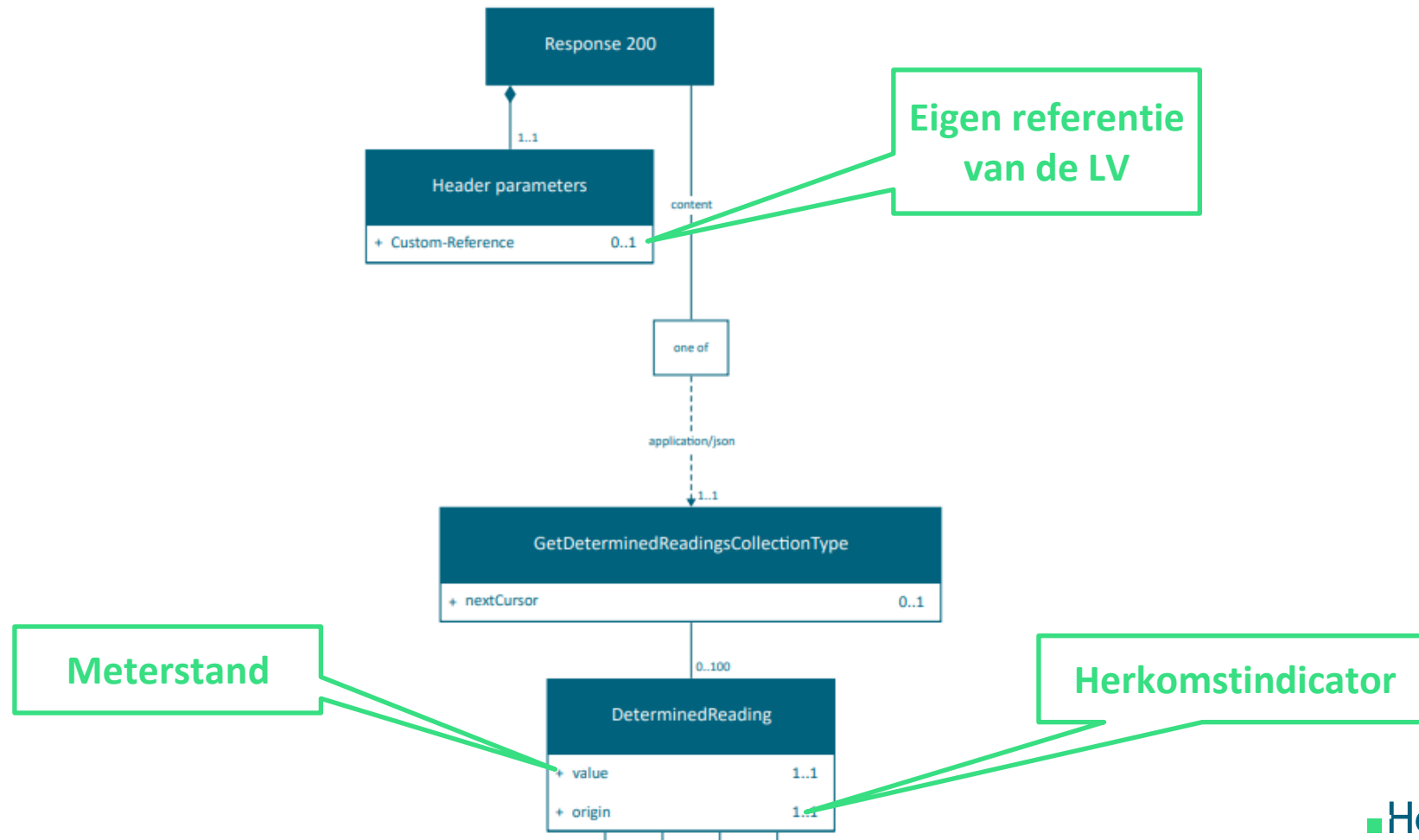
- BS 'Opvragen vastgestelde meterstanden en volumes KA'
- Twee operaties
 - getDeterminedReadings → opvragen meterstanden
 - getVolumeQuantities → opvragen volumes
- Twee aanroepen als een LV **zowel meterstanden als volumes** wilt opvragen
- Geen aparte API/operatie pre-mutatie versus leveringsperiode
 - De validaties/controles door DSB bepalen op welke gegevens de LV recht heeft en ontvangt
 - Registratie LV in het aansluitingenregister
 - Registratie overeenkomst in het overeenkomstenregister (CER)

MB001 – 4. getDeterminedReadings (request)

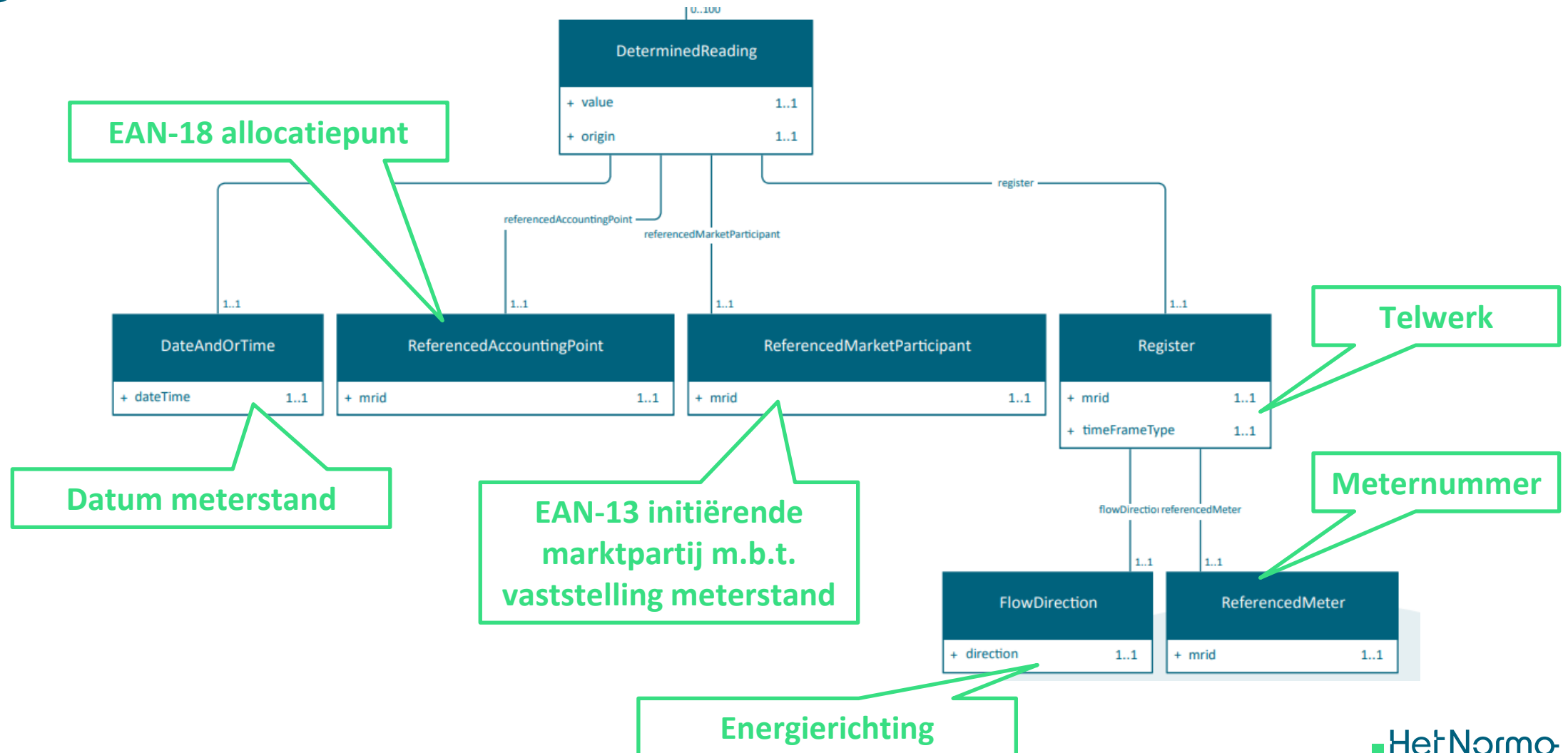


MB001 – 4. getDeterminedReadings (response) (1)

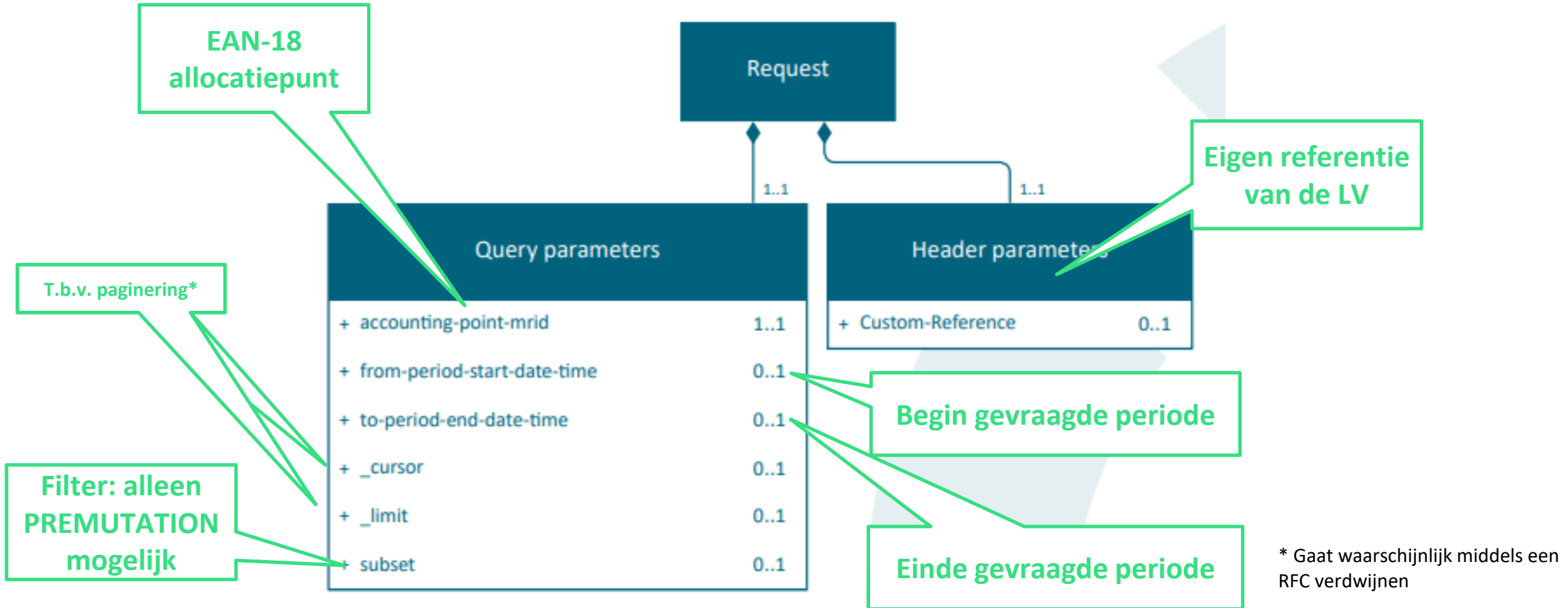
Response 200



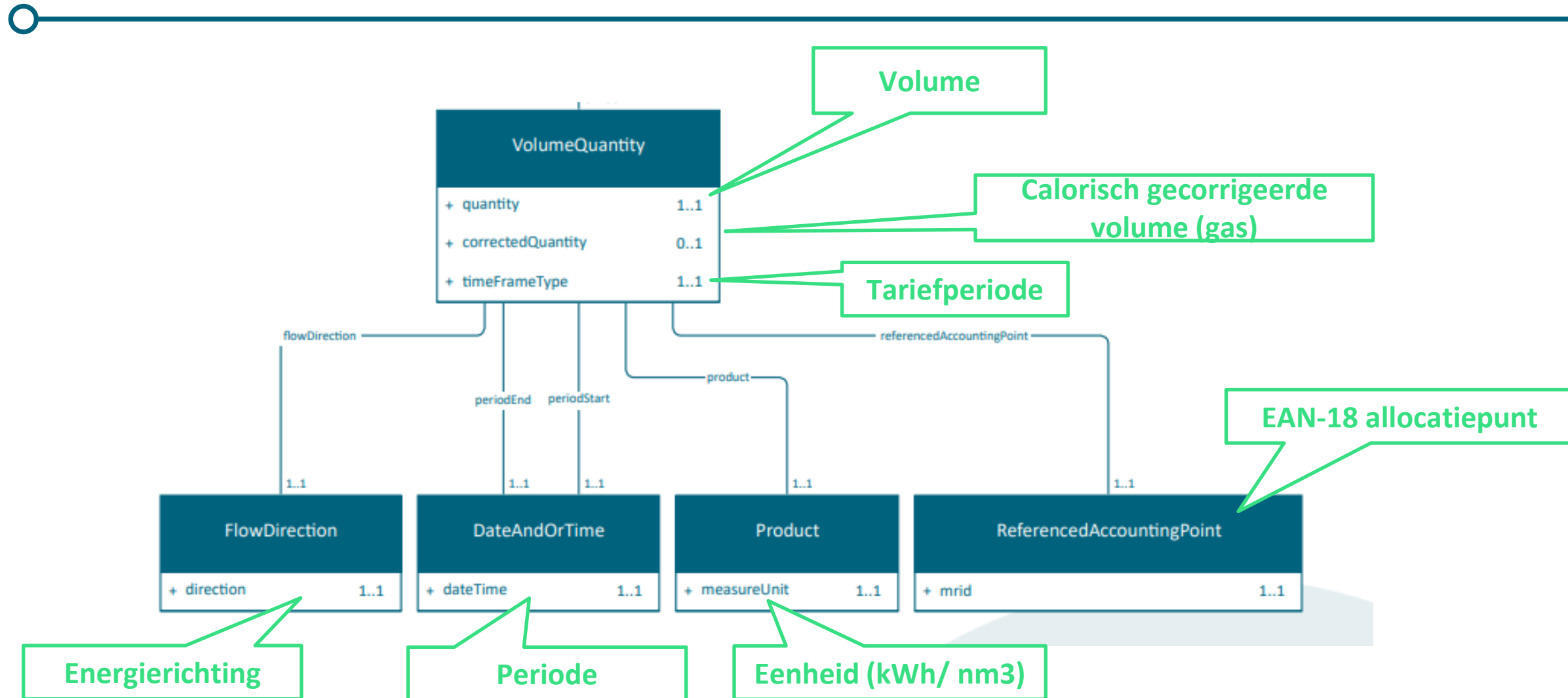
MB001 – 4. getDeterminedReadings (response) (2)



MB001 – 4. getVolumeQuantities (request)



MB001 – 4. getVolumeQuantities (response)



MB001 – 5. impact op leverancier



Proces- en systeemimpact	• In duale periode (go live tot 1-1-2028) overgang naar gebruik nieuwe API.
Transitie- impact	

MB001 – 5. impact op distributiesysteembeheerder



Proces- en systeemimpact	• Beschikbaar stellen nieuwe API met 2 operaties vanaf go live.
Transitie-impact	• Tijdens duale periode ook de SOAP XML webservices blijven ondersteunen.

MB001 – 6. sectordocumentatie



Topicdocument en Voorstel

- TE011 Afspraken Modernisering Berichtenverkeer, v1.0, 03-07-2024
- MB001 Voorstel modernisering Berichtstroom TMR, v2.0, 10-07-2026

Business Requirements Specification (BRS)

- BRS 'Meetgegevens KA', versie 4.0, 10-04-2026
 - UC M10.302 - Raadplegen meterstanden en volumes KA
 - UC M10.303 - Raadplegen meest recente meterstand KA

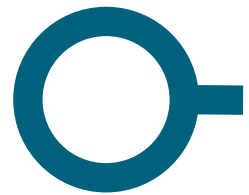
Business Service (BS) en Berichtdefinitie (BD)

Nieuw

- Business service 'Opvragen vastgestelde meterstanden en volumes KA ', versie 1.0, 10-04-2026
- Berichtdefinitie 'DeterminedReadingsRetrieval_v1_0_0'

Vervallen (einde duale periode)

- **Business Service Raadplegen TMR**
- **Business Service Raadplegen TMR in pre-mutatiefase**



TS065B

Vereenvoudiging communicatie nettarieven
kleinverbruik – deel B

TS065

Vereenvoudiging communicatie nettarieven KV

Nummer:	TS065	Topic sponsor:	Rick Suurmond
Datum:	18-12-2024	Topic manager:	Bram van Straalen
Versie:	1.0	Opsteller(s):	Bram van Straalen
Status:	Vastgesteld		

Impact topic	
Segment	☐ Grootverbruik ☒ Kleinverbruik
Product	☒ Elektriciteit ☒ Gas
Partijen	☐ LNB-G ☐ LNB-E ☒ RNB ☒ Leverancier ☐ BRP ☐ BSP ☐ MV ☐ GDS-eigenaar ☐ Datagebruiker ☐ Andere:
Wet- en Regelgeving	☐ Elektriciteits- en Gaswet (Energiewet) ☒ Informatiecode, Meetcode en Netcode (Ministeriële regeling) ☒ Markt en sub-processen (MSP) (Afsprakenboekje)
Centrale Impact	☒ Berichten ☒ Ketenprocessen
Privacy	☐ Privacy
Release	☒ Release afhankelijk ☐ Release onafhankelijk

TS065B – inhoud



1. Probleemstelling en doelstelling
2. Inleiding
3. Oplossing
4. Gegevensuitwisseling
5. Impact op marktrollen
6. Sectordocumentatie

TS065B – 1. probleemstelling en doelstelling



■ **Probleemstelling**

- De LV factureert namens de DSB de systeemtarieven KA (capaciteitstarief).
- De processen m.b.t. de communicatie van de systeemtarieven zijn niet altijd via een passend kanaal ingericht.
- Er processen zijn ingericht die niet of nauwelijks gebruikt worden, maar het bijbehorende berichtenverkeer wel beheerd en onderhouden moet blijven worden.

■ **Doelstelling**

- Een robuust en kostenefficiënt proces met betrekking tot de uitwisseling van de systeemtarieven KA tussen DSB en LV.

TS065B – 2. inleiding



- **TS065A**
 - Uitfasering geautomatiseerd bericht (SOAP webservice) met OK/NOK op tarieven
 - Op 1-10-2025 geïmplementeerd

- **TS065B**
 - **Melding nieuwe systeemtarieven KA door DSB aan LV**
 - Dat er nieuwe systeemtarieven klaar staan om op te halen door de LV
 - **Melding verzoek overleg systeemtarieven KA door LV aan DSB**
 - Dat de LV n.a.v. opgehaalde systeemtarieven overleg wil
 - Op 1-10-2025 is de SOAP webservice uitgefaseerd

TS065B – 3. oplossing



- **TS065A (geïmplementeerd 01-10-2025)**
 - Geen OK of NOK meer na opvragen systeemtarieven niet meer via SOAP webservice.
 - NOK was feitelijk een verzoek om overleg Systeemtarieven KA.
- **TS065B**
 - **Melding nieuwe systeemtarieven KA door DSB aan LV**
 - Verplaatsen van email naar
 - **Melding verzoek overleg systeemtarieven KA door LV aan DSB**
 - Verplaatsen van email naar

TS065B – 4. gegevensuitwisseling (BRS, BS) (1)

■ BRS 'Systeemtarieven KA'

- Nieuwe use cases (voor bestaand proces in MSP Retailprocessen)
 - UC SKA.001 – Melding nieuwe systeemtarieven KA door DSB aan LV
 - UC SKA.021 – Melding verzoek overleg systeemtarieven KA door LV aan DSB

■ Topicarchitectuur TS065B

- Uitwisseling **Melding nieuwe systeemtarieven KA** via de
- Uitwisseling **Melding verzoek overleg systeemtarieven KA** via de

TS065B – 4. gegevensuitwisseling (BRS, BS) (2)

■ BS “

- Nieuwe berichten.
- Hoofdcategorie: Systeemtarieven KA
- Subcategorie: Melding nieuwe systeemtarieven KS ; Melding verzoek overleg systeemtarieven KA.

Hoofdcategorie	Subcategorie	Toepassing	Indienende partij	Ontvangende partij	Verplichte gegevens voor indiener	Verplichte gegevens voor ontvanger	Verwijzing naar sectordocumentatie
Systeemtarieven KA	Melding nieuwe systeemtarieven KA	De DSB meldt aan de LV dat er nieuwe systeemtarieven KA beschikbaar zijn om opgehaald te worden.	DSB	LV	Unieke identificatie van de DSB (indiener) Unieke identificatie van de LV (ontvanger) Ingangsdatum nieuwe systeemtarieven KA		BRS Systeemtarieven UC SKA.001
Systeemtarieven KA	Melding verzoek overleg systeemtarieven KA	De LV kan na het ontvangen en controleren van nieuwe systeemtarieven KA een melding indienen om in overleg te gaan met de DSB over de nieuwe systeemtarieven KA.	LV	DSB	Unieke identificatie van de LV (indiener) Unieke identificatie van de DSB (ontvanger) Beschrijving van de reden van het verzoek + gewenste uitkomst	Beschrijving met het antwoord	BRS Systeemtarieven UC SKA.021

TS065B – 5. impact op leverancier



Proces- en systeemimpact	• Gebruik om melding van DSB van nieuwe systeemtarieven (capaciteitstarief) als trigger voor opvragen van systeemtarieven. • Gebruik om meldingen overleg over nieuwe systeemtarieven in te dienen bij de DSB.
Transitie-impact	

TS065B – 5. impact op distributiesysteembeheerder



Proces- en systeemimpact	• Gebruik bij de melding richting LV van nieuwe systeemtarieven (capaciteitstarief). • Gebruik om meldingen overleg over nieuwe systeemtarieven.
Transitie-impact	• N.v.t.

TS065B – 6. sectordocumentatie



Topicdocument

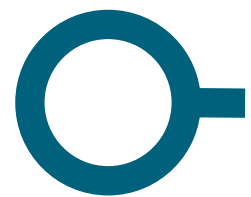
- **TS065 ‘Vereenvoudiging communicatie nettarieven KV’, versie 1.0, 18-12-2024**

Business Requirements Specification (BRS)

- **BRS ‘Systeemtarieven KA’, versie 1.0, 28-06-2026**
 - UC SKA.001 – Melding nieuwe systeemtarieven KA door DSB aan LV
 - UC SKA.021 – Melding verzoek overleg systeemtarieven KA door LV aan DSB

Business service (BS)

- **Business service “, versie 3.0, 17-07-2026**
- **Hoofdcategorie:** Systeemtarieven KA
 - **Subcategorie:** Melding nieuwe systeemtarieven KA
 - **Subcategorie:** Melding verzoek overleg systeemtarieven KA



TS072

Registratieprocessen submeetverantwoordelijke

TS072

Registratieprocessen submeetverantwoordelijk en

Nummer: TS072

Datum: 18-03-2026

Versie: 1.0

Status: Vastgesteld

Topic sponsor: Rick Suurmond

Topic manager: Edwin Nijhuis
Marnick de Bruin

Opsteller(s): Edwin Nijhuis
Marnick de Bruin

Impact topic	
Segment	☒ Grootverbruik ☒ Kleinverbruik
Product	☒ Elektriciteit ☐ GAS
Partijen	☐ LNB-G ☒ LNB-E ☒ RNB ☒ Leverancier ☒ BRP ☐ BSP en CSP ☒ MV ☒ GS-eigenaar ☐ Datagebruiker ☒ GUE ☒ Andere: Vraagresponsaanbieder en Submeetverantwoordelijke
Wet- en Regelgeving	☒ Elektriciteits- en Gaswet (Energiewet) ☒ Informatiecode, Meetcode en Netcode (Ministeriële regeling) ☐ Markt en processen (MSP) (Afsprakenstelsel)
Centrale Impact	☐ Berichten ☒ Ketenprocessen
Privacy	☐ Privacy
Release	☐ Release afhankelijk ☒ Release onafhankelijk

TS072 – inhoud



1. Probleemstelling en doelstelling
2. Inleiding
3. Oplossing
4. Gegevensuitwisseling
5. Impact op marktrollen
6. Sectordocumentatie

TS072 – 1. probleemstelling en doelstelling



- **Probleemstelling**

- Het Energiebesluit bij de Energiewet introduceert een nieuwe rol: submeetverantwoordelijke (SMV).
- Deze moet t.z.t. mee kunnen doen met systeemprocessen.

- **Doelstelling**

- Het mogelijk maken om marktdeelnemers die willen acteren als submeetverantwoordelijke te registreren ten behoeve van systeemprocessen.

TS072 – 2. inleiding

- **Submeetverantwoordelijke (SMV) (Energiebesluit)**
 - Nieuwe rol
 - Beheerder van een submeetinrichting. Ook verantwoordelijk voor uitlezen, valideren en vaststellen van de meetgegevens.
 - Moet erkend worden.
- **Submeetinrichting**
 - Bedoeld voor vraagresponsdiensten
 - Kleine en grote aansluitingen elektriciteit
 - Beheerder kan een MV of een SMV zijn
- **Systeemprocessen**
 - Zijn nog niet uitgewerkt.

TS072 – 3. oplossing



- Registratie bij GegevensUitwisselingEntiteit (GUE; Het Normo) nodig om mee te kunnen gaan doen met **stelselprocessen**.
- Registratie mogelijk vanaf 1 juli 2027 (invoeringsdatum gewijzigd Energiebesluit)
- Volgende gegevens noodzakelijk voor registratie:
 1. EAN-code
 2. Bedrijfsnaam
 3. KvK-nummer of registratienummer niet NL-partij
 4. Contactgegevens
 5. Vestigingsadres
 6. Contactpersoon Algemeen
 7. Erkenning (besluitnummer) (verantwoordelijkheid ACM)

TS072 – 4. gegevensuitwisseling (BRS, BS, BD)



- Niet relevant voor dit topic.
- Registratie conform registratieproces bij Het Normo.

TS072 – 5. impact op submeetverantwoordelijken



Proces- en systeemimpact	• Partijen die willen acteren als submeetverantwoordelijke kunnen zich registreren bij de Gegevensuitwisselingsentiteit (GUE = Het Normo). • Een erkenning door de ACM is randvoorwaardelijk.
Transitie-impact	

TS072 – 5. impact op GUE (Het Normo)



Proces- en systeemimpact	• Partijen die willen acteren als submeetverantwoordelijke kunnen zich registreren.
Transitie-impact	• N.v.t.

TS072 – 6. sectordocumentatie



Topicdocument

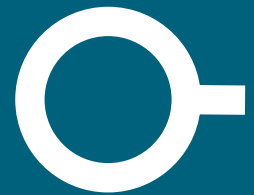
- TS072 'Registratieprocessen submeetverantwoordelijken', versie 1.0, 18-03-2026

Business Requirements Specification (BRS)

- n.v.t.

Business service (BS)

- n.v.t.



RFC's

Bram van Straalen | Het Normo

Overzicht RFC's

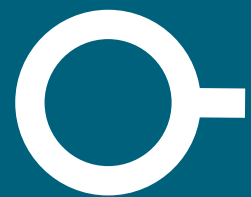


- **Scope**
 - N.v.t.
- **Planning**
 - N.v.t.
- **Inhoudelijk (aanscherpingen)**
 - RFC-062-TS013 'Aanscherping transitie'

RFC-062-TS013 'Aanscherping transitie'



Aanleiding	▪ In de topicdocumenten TS013 deel A en deel B is vastgelegd dat er nog een transitiedocument moet komen ten behoeve van de implementatie van deze beide topicdocumenten.
Oplossing RFC	▪ De werkgroep TS013 heeft de transitie-aspecten uitgewerkt. ▪ Deze transitie-aspecten zijn niet in een separaat transitiedocument opgenomen. ▪ De transitie-aspecten zijn toegevoegd aan de topicdocumenten TS013A en TS013B.
Impact	▪ De transitie-aspecten zijn onderdeel geworden van de topicdocumenten. ▪ Zie de beschrijving van TS013A en TS013B.
Status	▪ De RFC is vastgesteld in de ALV d.d. 11-02-2026. ▪ De inhoud van de RFC is verwerkt in de topicdocumenten TS013A en TS013B. 



Vooruitblik test en kwalificatie

Johan Sietzema | Het Normo

Test en kwalificatie



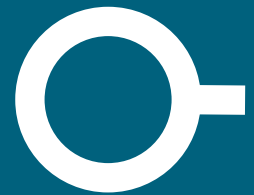
- Hieronder staan de uitgangspunten voor test en kwalificatie.
- Details worden verder uitgewerkt in de test- en kwalificatieplannen, in de volgende voorlichtingssessie wordt hier verdere informatie over verstrekt.

Topic	Betrokken partijen	Kopgroepetest	GAT	Kwalificatie	Duale fase
TS013A/B	■ MV ■ SB ■ Aangeslotene	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.
TS066	■ MV ■ SB ■ TenneT (MMC-hub)	JA	Optioneel	Geen kwalificatie bij TenneT voor bestaande gebruikers (wel voor evt. nieuwe gebruikers)	JA MV's stappen vóór 1 januari 2028 in
TS080	■ MV ■ LV ■ TenneT (MMC-hub) ■ DSB ()	JA	Optioneel	JA Verplichte kwalificatie bij TenneT voor LV's die dit bericht willen gebruiken	NEE Optioneel bericht – LV's kunnen instappen wanneer gewenst
MB001	■ LV ■ DSB (TMR-API)	JA	JA	JA Verplichte kwalificatie bij DSB (via EDSN)	JA LV's stappen vóór 1 januari 2028 over
TS065B	■ LV ■ DSB ()	JA	Optioneel	NEE	NEE
TS072	■ GUE ■ SMV	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.

Test en kwalificatie



- **Wil je deelnemen aan de kopgroep testen?**
 - Er volgt binnenkort een uitvraag om te inventariseren welke marktpartijen willen deelnemen aan de kopgroep testen.
 - Nu al aanmelden? Dat kan: geef dit aan ons door via het [Marktloket](#). Het Marktloket is te benaderen via de contactpagina op [HetNormo.nl](#).
- **Ben je leverancier en wil je OVP-volumes van grote aansluitingen gaan ontvangen (TS080)?**
 - Voor dit bericht is kwalificatie nodig bij TenneT.
 - Let op: wanneer je als leverancier nog geen gebruik maakt van de MMC-hub, dan dien je eerst een algemene onboarding te doorlopen, voordat je kunt kwalificeren voor dit bericht. Reserveer hiervoor voldoende doorlooptijd.
 - Meer informatie is beschikbaar op de website van TenneT: [Leveranciers | TenneT](#)



Afsluiting

Mirjam van der Horst | Het Normo

Meer informatie op Energiedatawijzer



ENERGIEDATA
WIJZER

Documenten Begrippenlijst Updates ontvangen

Onderwerpen Over ons Zoeken...

Onderwerpen

Aankomende release

Hoofdpagina

Oktober-release 2026

Transitie van ODA-mandaten naar Datadelen

Mei-release 2027

Januari-release 2027

Mei-release 2026 (A2.0 TR4)

Modernisering Berichten

Life Cycle Management

Releases van individuele wijzigingen

Wijzigingen in afwachting van planning

Afgesloten sectorreleases

Mei-release 2027

Gepubliceerd: 6-7-2026

Mei-release 2027

Verwacht - 30-04-2027

TS013A - Vertaalslag van meetgegevens naar AP e/o OP deel A	Elektriciteit	TSB-E	DSB	MV	BGS
	Grote aansluitingen	AGS			
TS013B - Vertaalslag van meetgegevens naar AP e/o OP deel B	Elektriciteit	TSB-E	DSB	MV	BGS
	Grote aansluitingen	AGS			
TS066 - OVP-volumes per overdrachtpunt	Elektriciteit	TSB-E	DSB	MV	BGS
	Grote aansluitingen	Indirect	BSP	CSP	
TS080 - OVP-volumes grote aansluitingen delen met LV	Elektriciteit	TSB-E	MV	LV	
	Grote aansluitingen				
TS072 - Registratieproces submeetverantwoordelijken	Elektriciteit	SMV	GUE		
	Kleine & Grote Aansluitingen				
TS065B - Vereenvoudiging communicatie nettarieven KV -livegang deel B	Elektriciteit & Gas	DSB	LV		
	Kleine aansluitingen				
MB001 - Modernisering berichtstroom TMR	Elektriciteit & Gas	DSB	LV		
	Kleine aansluitingen				

De Mei-release 2027 bestaat uit zeven topics. Vier van deze topics hebben betrekking op meetprocessen voor grote aansluitingen elektriciteit, de andere drie topics zijn divers. De geplande go-live van deze release vindt plaats op 1 mei 2027.

114

Het Normo

Meer informatie op Energiedatawijzer



The screenshot shows the Energiedatawijzer website interface. At the top, there's a navigation bar with the logo, a search bar, and links for 'Documenten', 'Begrippenlijst', and 'Updates ontvangen'. Below this, a sidebar on the left lists various topics under 'ONDERWERPEN', including 'Aankomende release', 'Oktober-release 2026', 'Transitie van ODA-mandaten naar Data', 'Mei-release 2027', 'Januari-release 2027', 'Mei-release 2026 (A2.0 TR4)', 'Modernisering Berichten', 'Life Cycle Management', 'Releases van individuele wijzigingen', 'Wijzigingen in afwachting van planning', and 'Afgesloten sectorreleases'. The main content area displays the 'Mei-release 2027' page, which includes a 'Verwacht - 30-04-2027' date indicator and a grid of topics for subscription. A pop-up window in the center reads: 'ABONNEREN Ik ontvang graag updates over de release Mei-release 2027. Controleer je e-mail om je inschrijving te bevestigen. Ontdek waar je je nog meer voor kunt aanmelden'. The bottom of the page contains a paragraph: 'De Mei-release 2027 bestaat uit zeven topics. Vier van deze topics hebben betrekking op meetprocessen voor grote aansluitingen elektriciteit, de andere drie topics zijn divers. De geplande go-live van deze release vindt plaats op 1 mei 2027.'

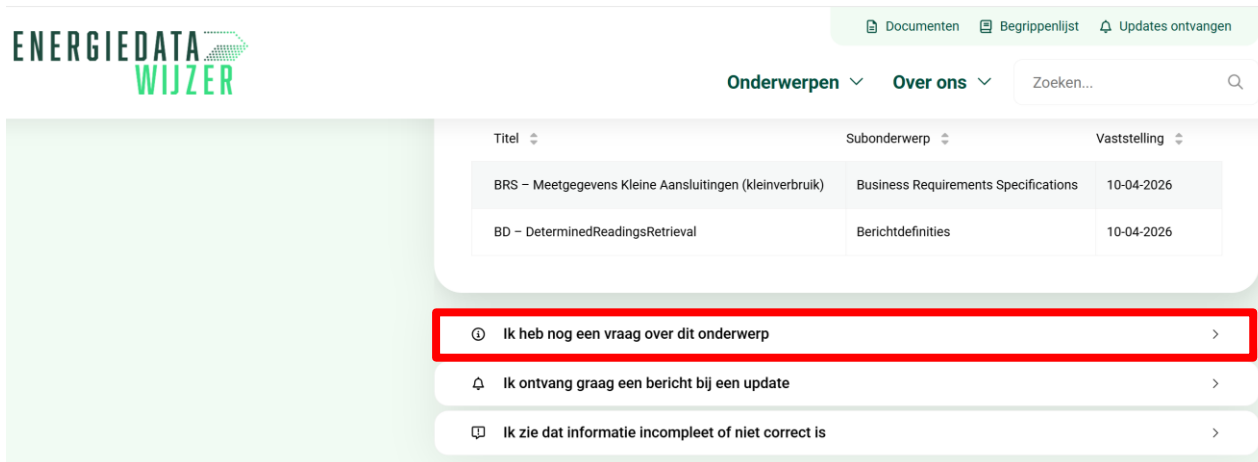
Stel je vraag via het Marktloket

- Het Marktloket is de nieuwe servicedesk van Het Normo.
- Centrale ingang voor alle vragen, meldingen en registraties.
- Verschillende categorieën, waaronder één specifiek voor vragen over releases.
- Ticketsysteem zodat je de voortgang van je vraag kunt volgen.



Waar vind je het Marktloket?

- Vragen die je via de Energiedatawijzer stelt, komen automatisch binnen via het Marktloket.
- Het Marktloket is daarnaast te benaderen via de [contactpagina](#) op de website van Het Normo.



Afsluiting



Bedankt voor het participeren!

- Vragen: [Het Marktloket](#)
- Abonneren op de nieuwsbrief: communicatie@hetnormo.nl
- De sheets en opname worden deze week op de Energiedatawijzer beschikbaar gemaakt. Abonneer je op energiedatawijzer.nl/inschrijven om meldingen te ontvangen van nieuwe publicaties.
- De Q&A en Engelse vertalingen volgen later.

Hei Normo

duidelijke afspraken ■ veilige energiedata