

BAS

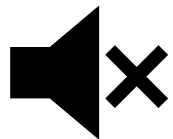


The background of the slide features a photograph of a wind farm with several turbines stretching into the distance. A large, semi-transparent green rectangle is overlaid on the left and center of the image. On the right side of this green rectangle, the letters 'S', 'A', and 'B' are written in a large, white, stylized font, stacked vertically. The main title is written in blue text on the green background.

Voorlichting Tranche 4 & TS046 Collectief Allocatie 2.0 (A2.0)

Voorlichting 2 – 24 juni 2025

Welkom bij de voorlichting Tranche 4 A2.0



Zet je microfoon op **mute**.



Zet je camera **uit**.



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



Presentatie op de **Energiedatawijzer**.



Sessie wordt opgenomen.



Opname wordt gepubliceerd op de Energiedatawijzer.



Opname blijft gedurende de release beschikbaar.



Alle vragen en antwoorden komen op de Energiedatawijzer.

Bij het beantwoorden van vragen wordt soms de naam genoemd van de persoon die de vraag heeft gesteld. Als je hier een bezwaar tegen hebt, start je vraag dan met het woord 'anoniem'.

Inhoud en sprekers

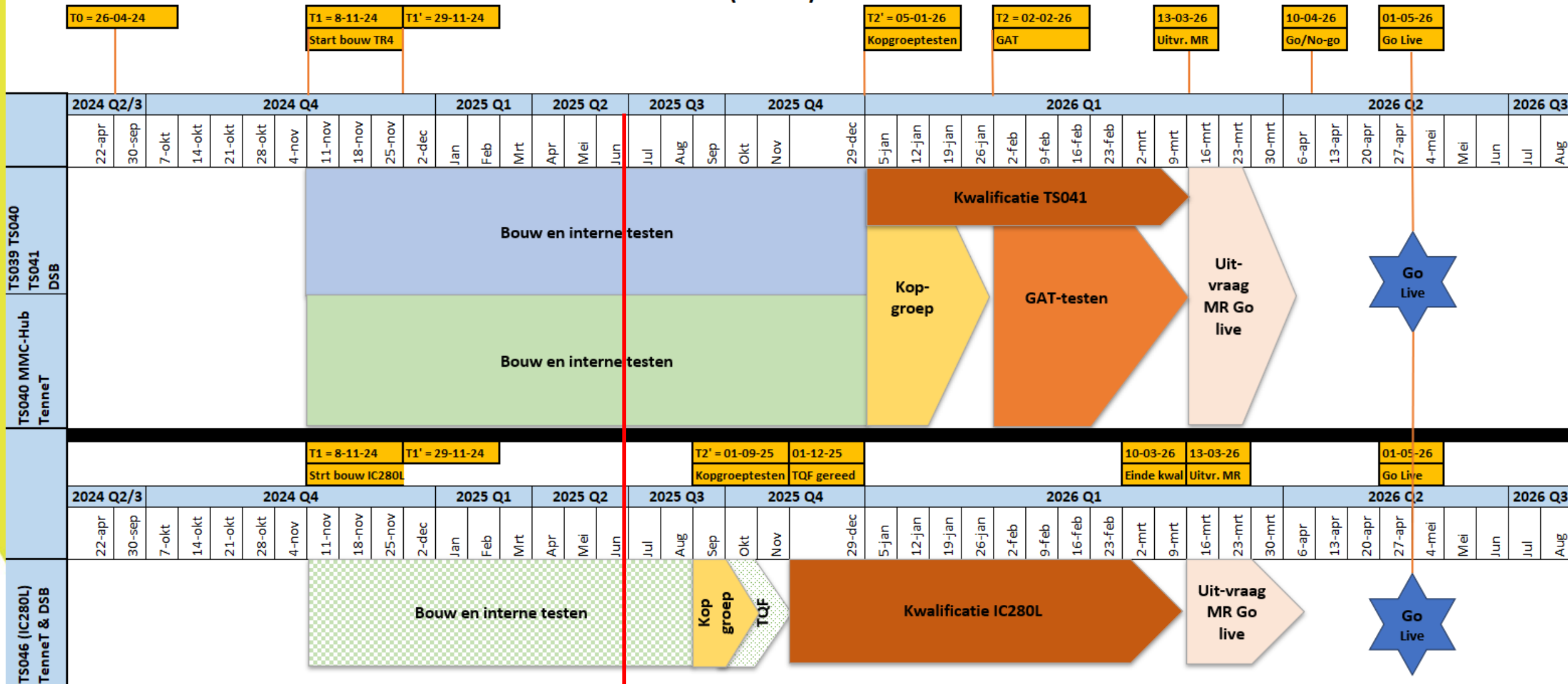
Onderwerp	Spreker
Welkom en planning	Mirjam van der Horst (voorzitter IISO, secretaris PFSG) Lisa Sulkers (implementatiemanager)
Energiedatawijzer	Lisa Sulkers
Testen	Jorik van Vilsteren (test- en transitiemanager)
Rol TenneT in Tranche 4 en TS046	Gijsbert Steenaert (programmamanager TenneT)
Transitietijdlijn en -afspraken Beschikbare en gewijzigde documentatie	Bram van Straalen (lid IISO en teamlead Berichtenteam)
Beantwoording vooraf gestelde vragen	Bram van Straalen
Afsluiting	Mirjam van der Horst

Planning Tranche 4 & TS046

Lisa Sulkers

Planning Tranche 4 & TS046

PLANNING TRANCHE 4 EN PLANNING TS046 (IC280L)

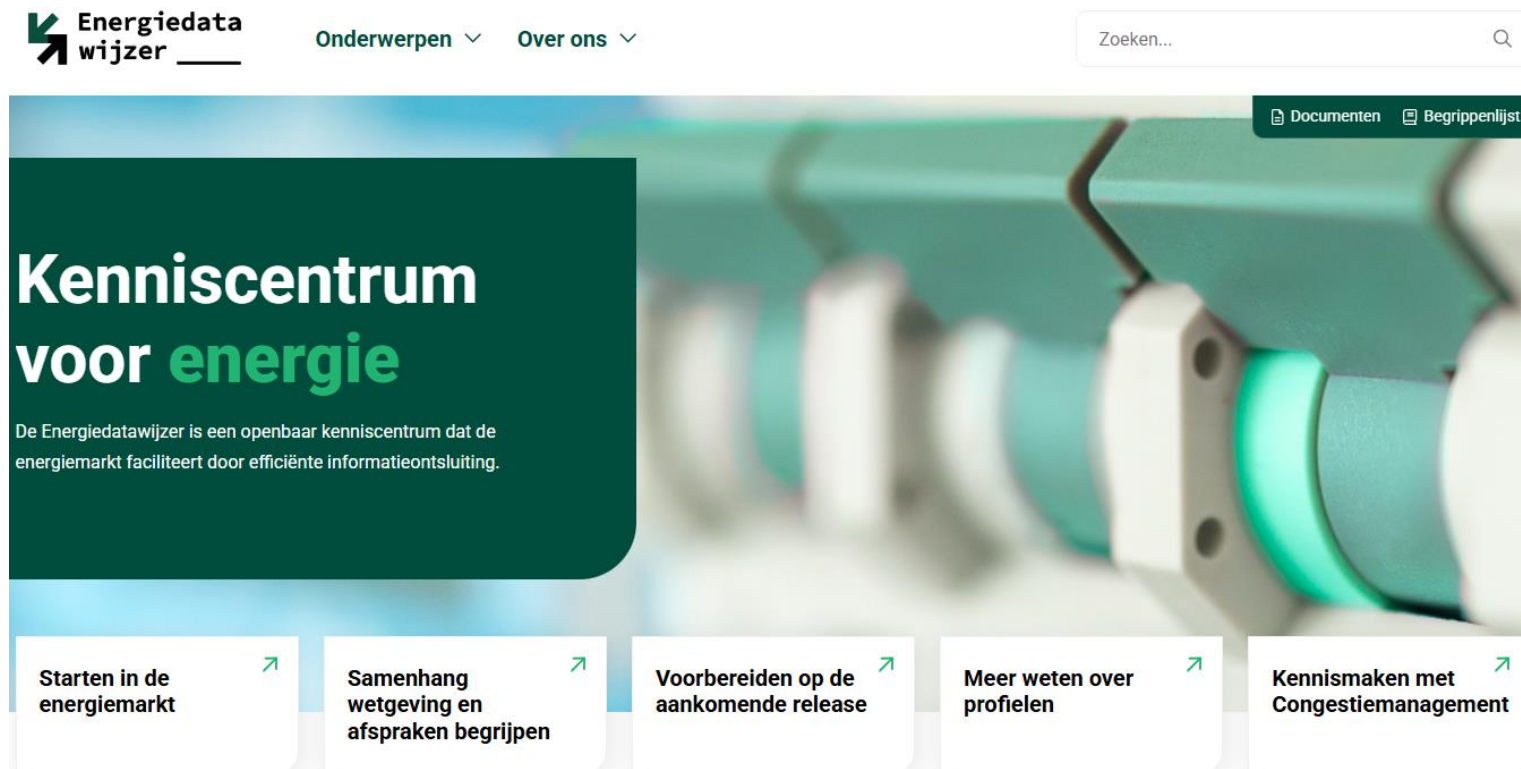


Energiedatawijzer

Lisa Sulkers

Energiedatawijzer

Sector- en releasedocumentatie is enkel te vinden op Energiedatawijzer.nl, niet meer op mijnMFFBAS.



Testen

Jorik van Vilsteren

Planning Tranche 4 & TS046

PLANNING TRANCHE 4 EN PLANNING TS046 (IC280L)

KOPGROEPTESTEN

GAT-TESTEN

T0 = 26-04-24

T1 = 8-11-24

T1' = 29-11-24

Start bouw TR4

T2' = 05-01-26

Kopgroep testen

T2 = 02-02-26

GAT

13-03-26

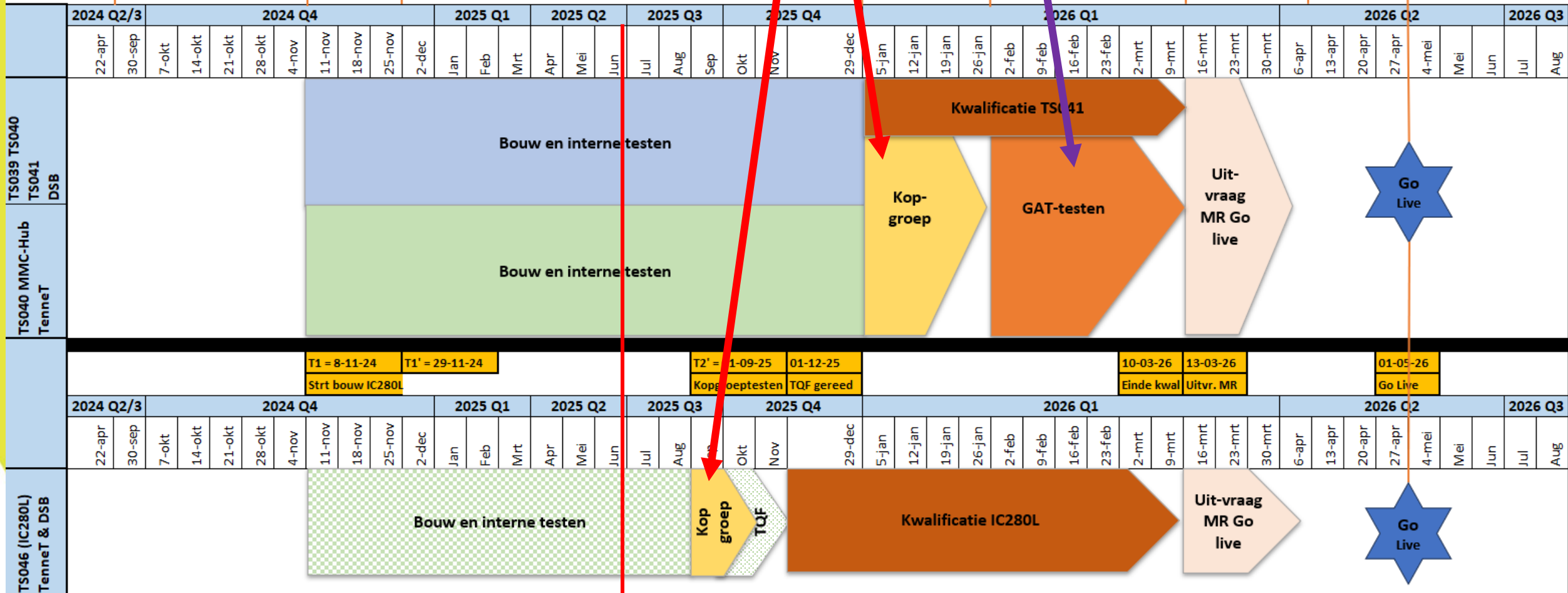
Uitvr. MR

10-04-26

Go/No-go

01-05-26

Go Live



Belangrijkste data

TS046 (IC280 Light)

- Kopgroep testen: startdatum **01-09-2025**

We zijn nog dringend op zoek naar commerciële marktpartijen om de testen succesvol uit te kunnen voeren!

- Gebruikersacceptatietesten (GAT): er vindt geen GAT plaats
- Kwalificatie: startdatum **01-12-2025**

TS039 / TS040 / TS041

- Kopgroep testen: startdatum **05-01-2026**
- GAT-testen: startdatum **02-02-2026**

LET OP: we zijn nog dringend op zoek naar commerciële marktpartijen om de testen succesvol uit te kunnen voeren!
Meld je aan door een e-mail te sturen naar vragen@hetnormo.nl of benader mij rechtstreeks.

Kopgroeptesten

De Kopgroep:

- Draagt bij aan het succes van de implementatie van deze tranche
- Test centrale services en decentrale landschappen en stuurt bij waar nodig
- Voert progressie- en regressietesten uit
- Adviseert het IISO over vrijgave omgeving centrale services voor sectorbrede GAT

De geraakte marktrollen per topic zijn:

- TS039: BRP, LV, DSB, TSB (KV/GV)
 - TS040: BRP, LV, DSB, TSB (KV)
 - TS041: BRP, LV, DSB (KV)
 - TS046 (IC280 Light): BRP, DSB, TSB
- Detailtestplan Kopgroep volgt spoedig!

GAT-testen – aandachtspunten

Verplichte testscenario's:

TS040: ketentest DSB / BRP via MMC-hub (TSB)

LET OP: LOAD/performance

- Door toename in de grootte en de hoeveelheid van berichten, dient de MMC-hub in geval van push rekening te houden met de load. Daarnaast dienen ontvangende marktpartijen rekening te houden met decentrale uitdagingen door de toename in grootte en hoeveelheid van berichten
- TenneT voert al onderzoek uit naar load, timing en sizing

DTP GAT en groepsindeling voor TS039, TS040 en TS041 volgt in Q3 2025!

GAT-testen – planning

Planning GAT-testen

Testactiviteit	Periode
Testen groep 1	02-02-2026 t/m 13-02-2026
Testen groep 2	09-02-2026 t/m 20-02-2026
Testen groep 3	16-02-2026 t/m 27-02-2026
Uitloop / hertesten bevindingen	02-03-2026 t/m 13-03-2026
Vrijgaveadvies GAT	13-03-2026

Randvoorwaardelijk om te mogen testen:

- Succesvolle connectiviteitstest met centrale services dient uitgevoerd te zijn voor aanvang GAT!
- Dringend advies aan / beroep op alle marktpartijen: zorg dat je tijdig gereed bent! Stel vroegtijdig vragen over integratie, zodat je tijdig voorzien wordt van een antwoord! In de hectiek en dynamiek ten tijde van de GAT zijn integratie-issues – die voorkomen hadden kunnen worden – niet wenselijk

GAT-testen – bevindingen

- Bevindingen dienen te allen tijde gemeld te worden bij Het Normo (BAS)
- Het bevindingenproces wordt opgesteld in het DTP GAT
- Het Normo dient het overzicht te behouden van actuele bevindingen, deze na te jagen en te rapporteren aan het IISO (lessons learned Tranche 3)

Vragen?

Zijn er nog vragen of opmerkingen?

Als er op een later moment vragen zijn over Kopgroep- of GAT-testen, graag sturen naar vragen@hetnormo.nl

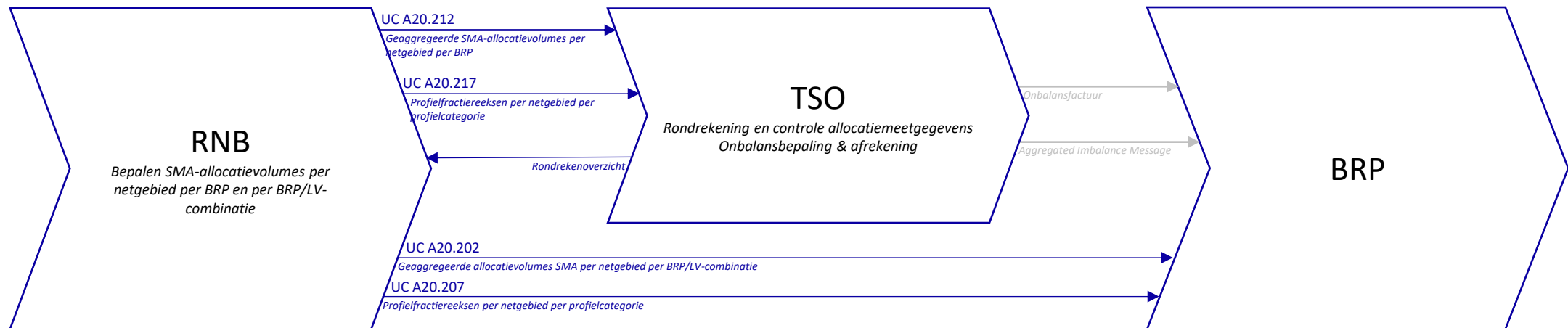


Rol TenneT in Tranche 4 en TS046

Gijsbert Steenaert

TS040 – Slimmemeterallocatie

- **TenneT heeft beperkte rol in Tranche 4**, alleen gewijzigde input verwerken voor TS039 'Restantvolume Configuratie' en TS040 'Slimmemeterallocatie'. Door TenneT uitgevoerde processen veranderen nauwelijks
- Bestaand allocatiebericht wordt gebruikt voor TS040, met een beperkte aanpassing. Een **herkwalificatie is niet nodig**

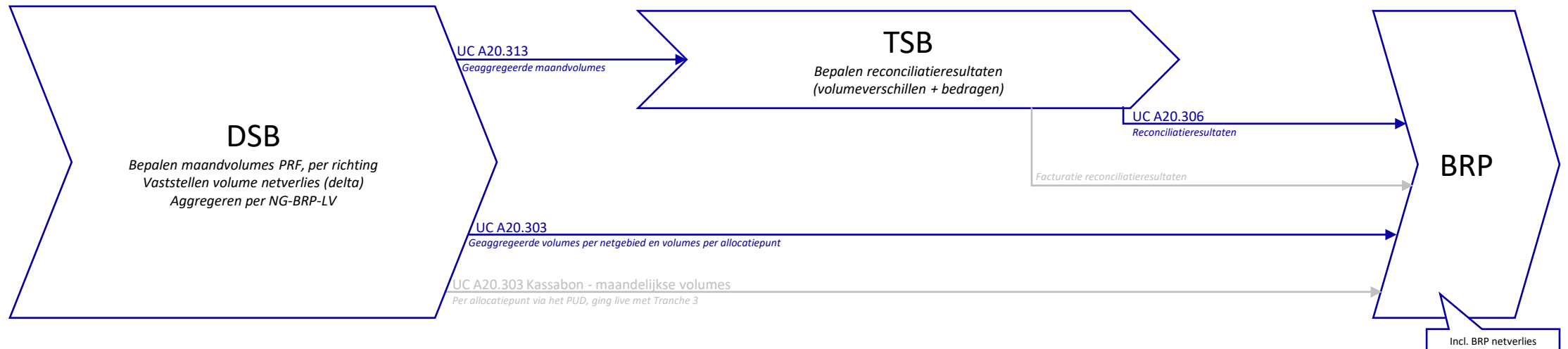


TS046 (IC280 Light)

Meer informatie:

- TenneT Web Services Guide op MyTenneT
- Connectivity info is begin juni gepubliceerd

- IC280 Light **betrof 1-op-1 omzetting van reconciliatie PRF** van EDINE over CPS **naar XML over MMC-hub**. Echter in berichtdefinitie wel splitsing tussen invoeding en afname
- Nieuw XML-bericht, dus **partijen moeten kwalificeren**. Dit kan vanaf 1 december (= oplevering TQF). Kwalificatie gaat weer via selfservice TQF, net als bij Tranche 3
- Onder MFFBAS afgesproken **tijdsframe voor kwalificatie is erg kort!**
#weesvoorbereid #selfservice
- Let op: **nieuwe XSD voor reconciliatie TMT en SMA!**



Transitietijden en transitieafspraken

Bram van Straalen

Transitietijdlijnen en transitieafspraken

- **De Klankbordgroep Transitie heeft document opgesteld met:**
 - Transitietijdlijnen rondom 01-05-2026
 - Transitieafspraken rondom 01-05-2026
- **Inhoud**
 - H2 Allocatieproces elektriciteit (TS039 en TS040)
 - H3 Reconciliatieprocessen elektriciteit (TS046)
 - H4 Meetdataprocessen kleine aansluitingen (TS041)
- **Zie Energiedatawijzer**

<https://energiedatawijzer.nl/documenten/transitietijdlijn-en-afspraken-allocatie-2-0-tranche-4/>

H2 Allocatieproces elektriciteit (TS039/TS040)

1. Wijziging allocatiemethode per 01-05-2026

- Effectuering **door regionale netbeheerders** per 01-05-2026
- **Stamberichten aansluiting op 02-05-2026** (regulier proces)
- Op verzoek is een **extract** beschikbaar (regulier aanvraagproces)

2. Allocatieproces SMA per 01-05-2026

- Allocatieruns m.b.t. **meetdag vanaf 01-05-2026** uitsplitsing allocatievolumes SMA uitgesplitst naar de **herkomstindicatie gemeten of berekend**
- Allocatieruns m.b.t. **meetdag voor 01-05-2026 geen** uitsplitsing allocatievolumes SMA uitgesplitst naar de **herkomstindicatie gemeten of berekend**

H2 Allocatieproces elektriciteit (TS039/TS040)

3. Aanlevering bestanden door LV t.b.v. berekening DPF

- De deelnemende leveranciers (Eneco, Essent, Vattenfall) hoeven m.b.t. de meetdagen vanaf 01-05-2026 geen bestanden meer aan te leveren
- De regionale netbeheerder bepalen m.b.t. meetdagen vanaf 01-05-2026 de dynamische profielfracties o.b.v. gecollecteerde meetgegevens t.b.v. SMA
- De opvraagmogelijkheid van dynamische profielfracties (via een API) blijft bestaan

4. Wijzigen allocatiemethode door leveranciers

- 30-04-2026 is de laatste dag om nog wijzigingen van allocatiemethode (PRF naar SMA of omgekeerd) in te dienen. De wijziging gaat in per 30-04-2026
- Vanaf 01-05-2026 is de functionaliteit om wijzigingen van allocatiemethode in te dienen niet meer beschikbaar

H2 Allocatieproces elektriciteit (TS039/TS040)

5. Restantvolume configuratie (TS039)

- Allocatieruns m.b.t. **meetdag vanaf 01-05-2026**: restantvolume wordt verdeeld over **PRF-allocatiepunten en netverlies onbetaald verbruik**
- Allocatieruns m.b.t. **meetdag voor 01-05-2026**: restantvolume wordt **enkel** verdeeld over **PRF-allocatiepunten**

H3 Reconciliatieproces elektriciteit (TS046)

1. Wijziging berichten reconciliatie PRF

- Vanaf **01-05-2026** worden alle berichten 'volumes voor reconciliatie' m.b.t. de reconciliatie PRF volgens de nieuwe berichtspecificaties (XML) door de DSB verzonden naar de BRP en TenneT
- Vanaf **01-06-2026** worden de reconciliatieresultaatberichten m.b.t. PRF door TenneT volgens de nieuwe berichtspecificatie (XML) verstuurd naar de BRP

April 2026	Mei 2026		Juni 2026
Uiterlijk de laatste kalenderdag	Uiterlijk de 10 ^e werkdag	Uiterlijk de laatste kalenderdag	Uiterlijk de 10 ^e werkdag
DSB stuurt laatste E24 naar BRP en laatste E25 naar TenneT	TenneT stuurt laatste E26 naar BRP	DSB stuurt eerste reconciliatieberichten in XML naar BRP en TenneT	TenneT stuurt eerste reconciliatieresultaatberichten in XML naar de BRP
Reconciliatie PRF m.b.t. de meetmaand december 2025		Reconciliatie PRF m.b.t. de meetmaand januari 2026	

H3 Reconciliatieproces elektriciteit (TS046)

2. Wijziging berichten reconciliatieresultaten TMT en SMA

- Vanaf 01-05-2026 worden alle berichten '**Reconciliatieresultaten voor geaggregeerde volumes**' door TenneT verzonden conform het **nieuwe berichtformaat** (XSD). Dit is een generiek bericht voor de allocatiegroepen PRF, **TMT en SMA**
- Vanaf 01-05-2026 moeten alle partijen die berichten '**Reconciliatieresultaten voor geaggregeerde volumes**' van TenneT ontvangen (ook m.b.t. **SMA** en **TMT**) rekening houden met dit nieuwe XSD

H4 Meetdataprocessen KA (TS041)

1. Verantwoordelijkheid vaststellen meterstand KA

- Meterstanden behorend bij event/mutatie met datum **t/m 30-04-2026: de LV**
- Meterstanden behorend bij event/mutatie met datum **vanaf 01-05-2026: de DSB**
- NB: de LV blijft ook vanaf 01-05-2026 verantwoordelijk voor meterstanden m.b.t. meetinrichtingen die niet op afstand uitleesbaar zijn

2. Dispuutproces en herstelmutaties

- Meterstanden behorend bij event/mutatie met datum **t/m 30-04-2026: 'oude proces'**
- Meterstanden behorend bij event/mutatie met datum **vanaf 01-05-2026: 'nieuwe proces'**

H4 Meetdataprocessen KA (TS041)

3. Verzoek vaststellen meterstand KA

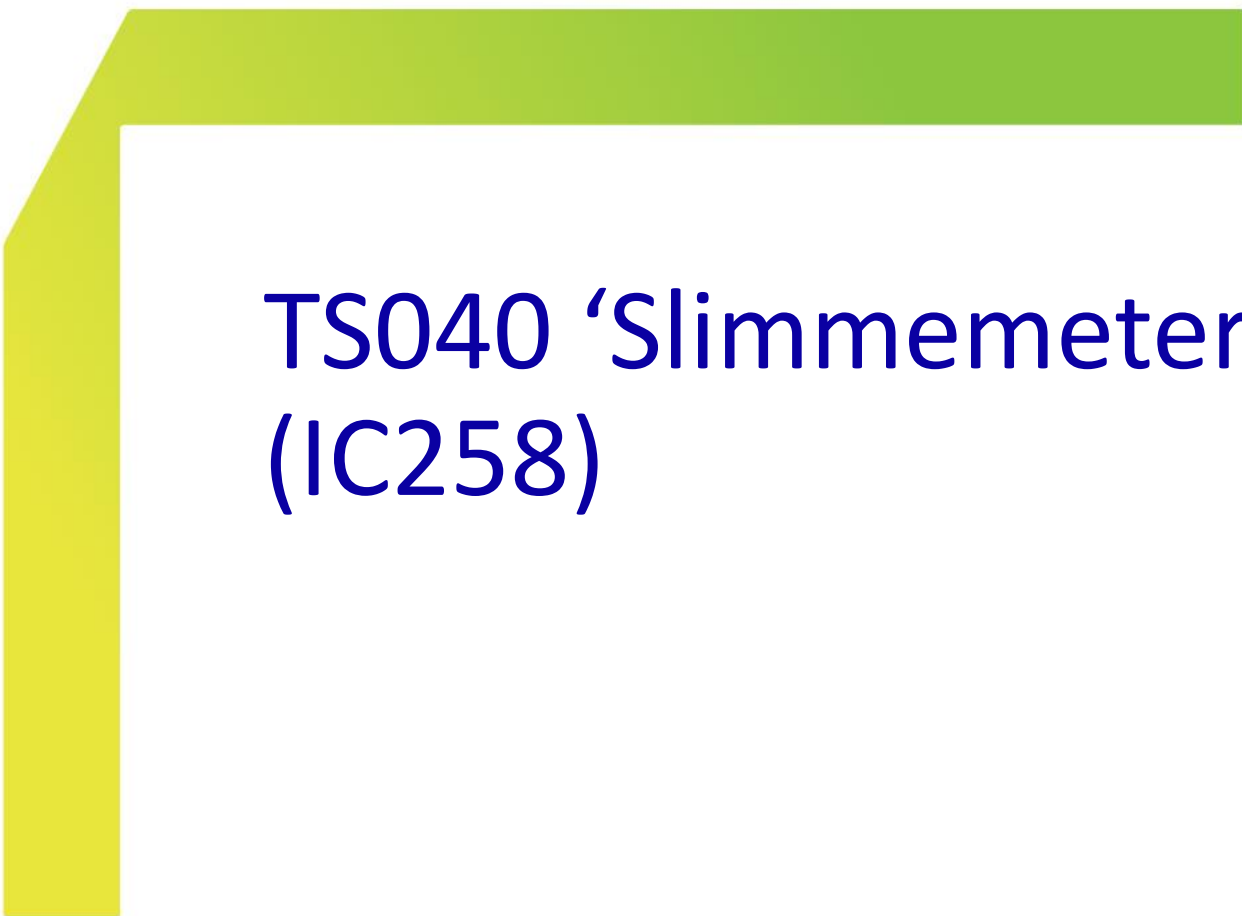
- Eerste mogelijkheid is op **02-05-2026** (01-05-2026 is niet mogelijk, omdat op die dag al een maandovergangsmeterstand wordt vastgesteld)

4. Bepaling meterstanden per 01-05-2026

- Volgens het reguliere proces van de vaststelling en distributie van maandovergangsmeterstanden en de bijbehorende volumes (binnen maximaal 15 werkdagen; en bij gas sowieso wachten op de calorische waarden)
- **Redencode**
 - **ALLMTCHG**: allocatiepunten met wijziging allocatiemethode (TS040 SMA)
 - **MONTHMR**: allocatiepunten/aansluitingen zonder wijziging allocatiemethode

Beknopt documentatie- overzicht per topic

Bram van Straalen



TS040 'Slimmemeterallocatie' (IC258)

TS040 – sectordocumentatie

Issuedocument

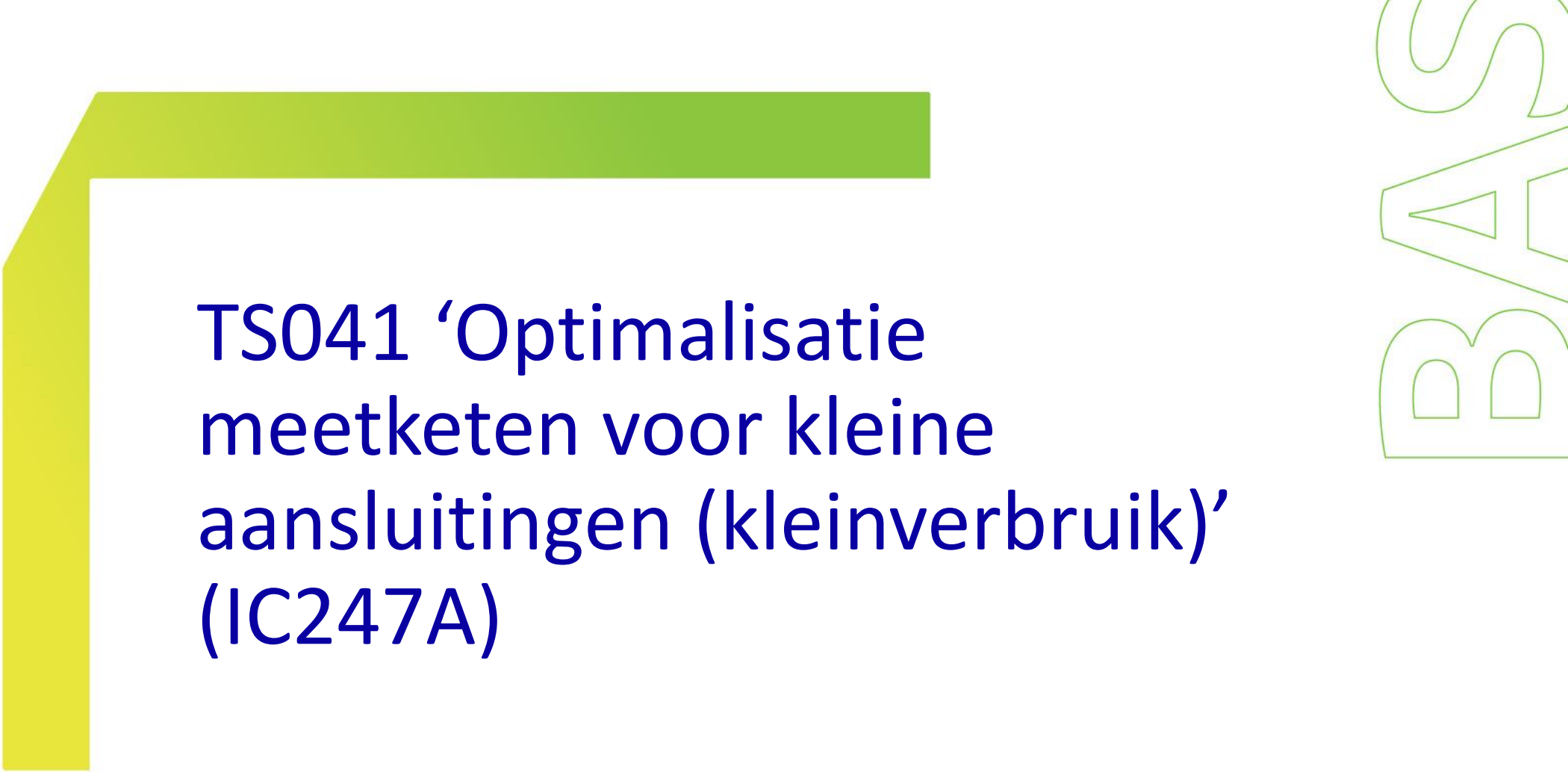
TS040 - IC258 'Slimmemeterallocatie', versie 2.0, 09-05-2025

Business Requirement Specification (BRS)

BRS 'Allocatiegegevens elektriciteit', versie 3.0, 13-09-2024

Business service (BS)

- Business service 'Uitwisselen allocatiegegevens elektriciteit', versie 4.0, 13-09-2024
- Business service 'Inhuizing', versie 12.0, 28-03-2025
- Business service 'Uithuizing', versie 8.0, 28-03-2025
- Business service 'Einde levering', versie 7.0, 28-03-2025
- Business service 'Leverancierswitch', versie 12.0, 28-03-2025
- Business service 'Kruisende processen', versie 8.0, 28-03-2025
- Business service 'Uitwisselen meterstanden en verhuizen', versie 9.0, 28-03-2025
- ~~Business service 'Wijzigen Allocatie methode voor slimme meter allocatie (SMA)'~~ → **vervallen**
- ~~Business service 'Aanbieden geaggregeerde volumes elektriciteit'~~ → **vervallen**



TS041 'Optimalisatie meetketen voor kleine aansluitingen (kleinverbruik)' (IC247A)

TS041 – sectordocumentatie

Issuedocument

TS041 - IC247A 'Optimalisatie meetketen voor kleine aansluitingen', versie 3.0, 09-05-2025

Business Requirement Specification (BRS)

BRS 'Meetgegevens Kleine Aansluitingen (kleinverbruik)', versie 2.0, 09-05-2025

Business service (BS)

- Business service 'Verzoek vaststellen meterstanden en volumes KA', versie 2.0, 09-05-2025
- Business service 'Inhuizing', versie 12.0, 28-03-2025
- Business service 'Uithuizing', versie 8.0, 28-03-2025
- Business service 'Einde levering', versie 7.0, 28-03-2025
- Business service 'Leverancierswitch', versie 12.0, 28-03-2025
- Business service 'Kruisende processen', versie 8.0, 28-03-2025
- Business service 'Uitwisselen meterstanden en verhuizen', versie 9.0, 28-03-2025
- ~~Business Service 'Wijzigen Allocatie methode voor slimme meter allocatie (SMA)' → vervallen~~
- ~~Business Service 'Aanbieden geaggreerde volumes elektriciteit' → vervallen~~

Aandachtspunten

1. IC247A: Optimalisatie meetketen voor kleine aansluitingen (kleinverbruik)

- Performance: extra dataload bij ophalen en verwerken extracten, stamdata en meetdataberichten
- LV krijgt van RNB/EDSN een nieuwe API aangeboden om een nieuwe meterstand vast te stellen (bijv. n.a.v. tariefwijziging)
 - Kwalificatie voor deze API is een vereiste en zal plaatsvinden tijdens de Kopgroep test en GAT-periode
 - Kwalificatieplan wordt in Q4 gedeeld

2. Streven: vroegtijdige acceptatie, ook in sectorverband

- Activatie Kopgroep: deelnemers worden meegenomen in realisatietraject bij EDSN
- Doel is om testbehoefte Kopgroep zo vroeg mogelijk op te volgen met de betrokken marktrollen



TS039 'Restantvolume Configuratie' (IC283)

TS039 – sectordocumentatie

Issuedocument

TS039 - IC283 'Restantvolume Configuratie', versie 1.0, 26-04-2024

Business Requirement Specification (BRS)

Geen impact op BRS

Business service (BS)

Geen impact op BS



TS046 'Reconciliatieberichten PRF naar XML' (IC280 Light)

TS046 – sectordocumentatie

Issuedocument

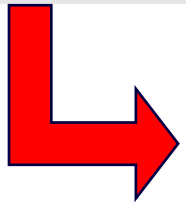
N.v.t.

Business Requirement Specification (BRS)

BRS 'Settlementgegevens', versie 3.0, 23-12-2024

Business service (BS)

- Business service 'Uitwisselen volumes voor settlement en reconciliatie elektriciteit', versie 4.0, 23-12-2024
- **Business service 'Uitwisselen settlementresultaten elektriciteit', versie 7.0, 23-12-2024**



Gewijzigde XDS AggregatedVolumeSettlementResultSeriesNotificatrion t.b.v. reconciliatieresultaten. Wordt ook gebruikt voor TMT en SMA.

Requests for Change

Bram van Straalen

Overzicht RFC's

- **Geen nieuwe RFC's sinds 01-04-2025** (alle RFC's zijn verwerkt in de documentatie)
- **Scope**
 - N.v.t.
- **Planning**
 - N.v.t.
- **Inhoudelijk (aanscherpingen)**
 - RFC-020-A20 IC280L 'Meetmaand in reconciliatieberichten'
 - RFC-026-A20-TR4 TS041 IC247A 'Datum in verzoek vaststellen meterstanden en volumes KA'
 - RFC-028-A20-TR4 TS040 'Herberekening DPF op D+2'
 - RFC-029-A20-TR4 TS041 IC247A 'Maximum aantal maandelijks verzoeken meterstanden'

RFC-020-A20 IC280L 'Meetmaand in reconciliatieberichten'

Aanleiding	• Bij het omzetten van de inhoud van het EDINE-bericht naar de XML-versie van IC280 Light is het gegeven 'metering period' (meetmaand) niet overgenomen • Omdat een reconciliatie PRF iedere maand plaatsvindt, is het zonder het gegeven 'metering period' lastig om te bepalen bij welke reconciliatie PRF horen
Oplossing RFC	• Toevoegen 'metering period' als gehele kalendermaand aan de volgende berichten: • volumes voor reconciliatie PRF (BSCMF0085) • reconciliatieresultaten PRF (BSCMF0087) • Wijziging controles in: • business service 'Uitwisselen volumes voor settlement en reconciliatie' • business service 'Uitwisselen settlementresultaten'
Impact	• Zie de sheets met de impact per marktrol
Status	• De RFC is vastgesteld in de PFSG d.d. 14-10-2024 • De wijzigingen zijn reeds verwerkt in de betreffende BRS, BS en BD



RFC-026-A20-TR4 TS041 IC247A 'Datum in verzoek vaststellen meterstanden en volumes KA'

Aanleiding	• Ter voorkoming van kruisende processen is ervoor gekozen om verzoeken voor vastgestelde meterstanden en volumes alleen op de gewenste dag zelf in te dienen • Leveranciers voorzien echter problemen als bijvoorbeeld systemen in storing zijn en het verzoek hierdoor te laat ingediend kan worden
Oplossing RFC	• Het meegeven van een datum in het verzoek vaststellen meterstand in: • het topicdocument TS041 (en het MSP-R) • de business service 'Verzoek vaststellen meterstanden en volumes'
Impact	• Zie de sheets met de impact per marktrol
Status	• De RFC is vastgesteld in de PFSG d.d. 07-02-2025 • De wijzigingen zijn reeds verwerkt in de betreffende BRS, BS en BD 

RFC-029-A20-TR4 TS041 IC247A 'Maximum aantal maandelijks verzoeken meterstanden'

Aanleiding	Bij de uitwerking van de berichten t.b.v. IC252 is gebleken dat enkele onderdelen uit IC252 m.b.t. de gegevensuitwisseling niet even consistent en duidelijk opgeschreven zijn
Oplossing RFC	Het verhogen van het maximumaantal vast te stellen meterstanden per maand per allocatiepunt van 2 naar 3 in: - het topicdocument TS041 (en het MSP-R) - de business service 'Verzoek vaststellen meterstanden en volumes'
Impact	Zie de sheets met de impact per marktrol
Status	- De RFC is vastgesteld in de PFSG d.d. 07-03-2025 - De wijzigingen zijn reeds verwerkt in de betreffende BRS, BS en BD 

RFC-028-A20-TR4 TS040 'Herberekening DPF op D+2'

Aanleiding	- Als er op D+1 niet voldaan wordt aan de minimale steekproefomvang en er op D+2 op veel meer allocatiepunten meetgegevens beschikbaar zijn, is het niet mogelijk om de dynamische profielfractiereeksen opnieuw te bepalen - Dit gaat ten koste van de kwaliteit/zuiverheid van de dynamische profielfracties - De RNB's moeten een apart proces voor D+1 versus D+2 inrichten (op D+1 worden voor alle combinaties dynamische profielfracties bepaald; op D+2 worden alleen voor combinaties waarbij teruggevallen moest worden op een fallback dynamische profielfracties bepaald)
Oplossing RFC	D+1: behoud de bepaling van de dynamische profielfractiereeksen op D+1 uiterlijk om 10.00 uur op basis van de dan aanwezige meetgegevens. Maar fixeer deze niet D+2: doe voor alle combinaties nogmaals een bepaling van de dynamische profielfractiereeksen o.b.v. de dan aanwezige meetgegevens. Deze dynamische profielfractiereeksen worden gefixeerd
Impact	Zie de sheets met de impact per marktrol
Status	- Vastgesteld in de PFSG d.d. 28-03-2025 - De wijzigingen zijn verwerkt in het topicdocument



Energiedatawijzer



Onderwerpen ▾ Over ons ▾

Zoeken...



Home > Onderwerpen > Aankomende release > Allocatie 2.0 – Tranche 4

Documenten Begrippenlijst



ONDERWERPEN

Aankomende release

Hoofdpagina

Allocatie 2.0 – Tranche 3

Allocatie 2.0 – Tranche 4

Release onafhankelijke wijzigingen



Wijzigingen in afwachting van planning

Recent afgesloten sectorreleases



Allocatie 2.0 – Tranche 4

Gepubliceerd: 27-6-2024

Tranche 4 is de vierde release van het programma Allocatie 2.0.

Met deze tranche wordt slimmeterallocatie ingevoerd voor alle kleinverbruikaansluitingen elektriciteit, tenzij de aansluiting niet voorzien is van een op afstand uitleesbare meetinrichting. Daarnaast wordt de meetketen voor kleinverbruikaansluitingen omgedraaid, waarbij voor kleinverbruikaansluitingen die voorzien zijn van een op afstand uitleesbare meetinrichting, de netbeheerder verantwoordelijk wordt voor de vaststelling van de meetgegevens. Tenslotte wordt de toewijzing van het restantvolume elektriciteit gewijzigd. Het restantvolume wordt zowel aan profielaansluitingen als aan een deel van het netverlies toegekend.

Hieronder vind je de documenten die op dit moment voor Tranche 4 beschikbaar zijn.

Ingangsdokumentatie voor implementatie

In de ingangsdokumentatie is op verschillende detailniveaus vastgelegd hoe marktpartijen informatie met elkaar uitwisselen.

Topics



Business Requirement Specifications



Business Services



Berichtdefinities



Beantwoording ingestuurde vragen

Bram van Straalen



TS040 'Slimmemeterallocatie' (IC258)

TS040 – vragen en antwoorden

Vraag	Wanneer worden de switches aan EDSN doorgegeven en is dit iets wat de leverancier/PV-partij moet doen, of gebeurt dit automatisch (door bijv. netbeheerder/EDSN/MFFBAS)?
Antwoord	De wijziging van de allocatiemethode in het aansluitingenregister per 01-05-2025 wordt door de regionale netbeheerders uitgevoerd. Leveranciers en balanceringsverantwoordelijken hoeven hier niets voor te doen en ontvangen na afloop de resultaten van de wijziging van de allocatiemethode via het stamgegevensbericht.

TS040 – vragen en antwoorden

Vraag	Sommige aansluitingen gaan niet over naar cSMA, omdat dit simpelweg niet kan (bijv. 'domme' meter). Hoe kunnen wij als PV-partij weten welke aansluitingen niet gaan switchen van allocatiemethode (PRF → SMA)?
Antwoord	Dit kan afgeleid worden uit de stamgegevens vanuit het aansluitingenregister die de leveranciers ontvangen. Bij een aanwezigheid van de volgende waarden wordt de allocatiemethode omgezet van PRF naar SMA (als de allocatiemethode nog niet SMA is): - Type meter = SLM - Uitleesbaarheid slimme meter = SMU - Administratieve status van de meter = AAN Het is aan te bevelen om als BRP bij de LV op te vragen welke aansluitingen dit betreft, omdat de BRP deze gegevens niet ontvangt in de stamberichten.

TS040 – vragen en antwoorden

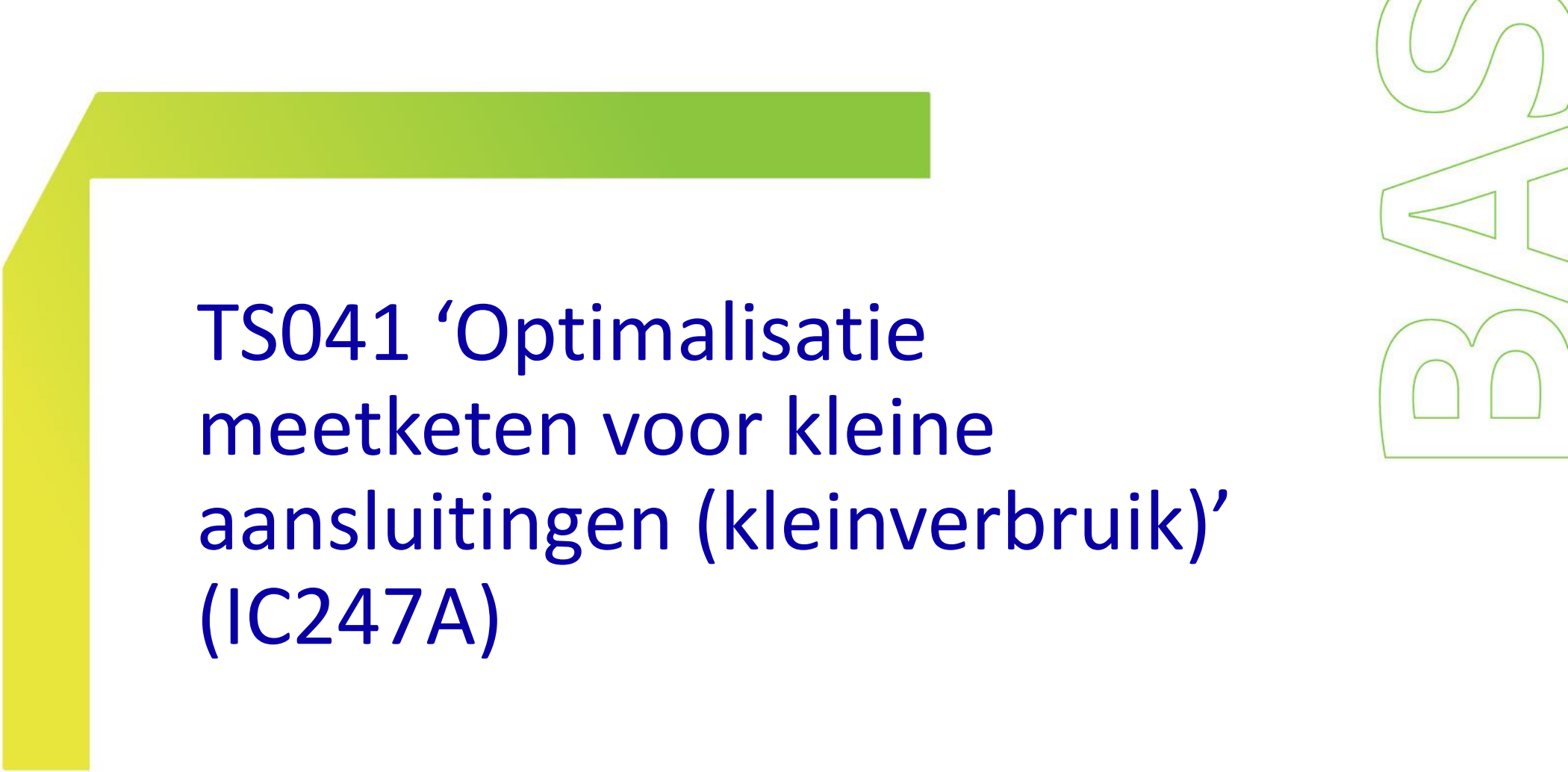
Vraag	Is de inzet nu dat cSMA op dezelfde splitsing als volgens de fracties wordt gealloceerd: dus zowel op vastgesteld afnametype (AMI/AZI), als profielcategorie?
Antwoord	Nee, bij het beschikbaar stellen van de resultaten van de slimmeterallocatie vindt geen uitsplitsing plaats naar: • Profielcategorie • Vastgesteld afnametype (AMI/AZI) Wel zal in de allocatieresultaten een onderscheid worden gemaakt naar de herkomst (gemeten/berekend).

TS040 – vragen en antwoorden

Vraag	Gaat de allocatie via cSMA volgens dezelfde manier als dat we nu SMA ontvangen voor enkele van onze klanten? In andere woorden: moet er extra berichtenverkeer worden geïmplementeerd?
Antwoord	Er komt geen extra berichtenverkeer voor SMA conform TS040 t.o.v. iSMA Enkel zullen de bestaande berichten met de allocatieresultaten uitgebreid worden met het gegeven 'herkomstindicatie', zodat er meerdere reeksen opgeleverd worden (herkomstindicatie i.c.m. energierichting).

TS040 – vragen en antwoorden

Vraag	In de vorige voorlichting werd verteld dat dynamische profielfracties nog steeds worden gepubliceerd. Hoe lang zal dit blijven gebeuren: wij hebben in ieder geval veel baat bij deze publicatie als deze zonder einddatum gepubliceerd zou worden.
Antwoord	Er zijn geen plannen om deze publicatie te beëindigen. De dynamische profielfracties blijven gewoon via de bekende API beschikbaar, omdat ze nog gebruikt worden voor de allocatie van geprofileerde allocatiepunten van kleine aansluitingen en voor de reparatie/validatie van meetgegevens.



TS041 'Optimalisatie meetketen voor kleine aansluitingen (kleinverbruik)' (IC247A)

TS041 – vragen en antwoorden

Vraag	Welke mutatiereiden krijgen de maandovergangsmeterstanden?
Antwoord	De maandovergangsmeterstanden m.b.t. 01-05-2025 krijgen een van de volgende twee redencodes: • ALLMTCHG: allocatiepunten met wijziging allocatiemethode (TS040 SMA) • MONTHMR: allocatiepunten/aansluitingen zonder wijziging allocatiemethode

TS041 – vragen en antwoorden

Vraag	Wat zijn de verwachte oplevertermijnen van door de RNB vastgestelde meterstanden en volumes m.b.t. op afstand uitleesbare meetinrichtingen?
Antwoord	De regionale netbeheerders verwachten de vastgestelde meterstanden en volumes op de volgende dagen na de meterstanddatum opgeleverd te hebben: • Aan het einde van de eerstvolgende dag: 70% opgeleverd • Aan het einde van de tweede dag: 85% opgeleverd • Aan het einde van de vijfde werkdag: 100% opgeleverd

TS041 – vragen en antwoorden

Vraag	Klopt het dat wij als LV nog steeds zowel dagstanden als intervaldata kunnen ophalen via CTS na 1-5-2026?
Antwoord	Ja, er wijzigt niets m.b.t. het ophalen van meetgegevens via het CTS (Portal P4).

TS041 – vragen en antwoorden

Vraag	Dispuutproces LV-switch blijft bestaan: maar wie gaat met wie in dispuut? (LV/LV? Oude LV/NB? Nieuwe LV/NB? Case in PIE?)
Antwoord	Zie de uitgebreide sheets over het dispuutenproces.

TS041 – vragen en antwoorden

Vraag	Berekende evenstanden bij een LV-switch: kunnen deze alleen via het dispuutproces met de netbeheerder worden gecorrigeerd naar klantstanden? Wij willen namelijk direct standaardstanden gaan opvragen op moment dat wij zien dat meter storing heeft. Hoe verloopt de correctie hierop exact?
Antwoord	Zie de uitgebreide sheets over het disputerenproces.

TS041 – vragen en antwoorden

Vraag	Als wij (als dynamische LV) dagstanden & intervaldata ophalen, zien we direct of er sprake is van een storing. Als wij vervolgens een klantstand collecteren, moeten wij dan wachten tot de 15e werkdag voordat wij deze kunnen aanleveren of kunnen wij al eerder een stand vast (laten) stellen (bv via PIE?) om correcties te voorkomen?
Antwoord	Zie de uitgebreide sheets over het disputerenproces. De meterstand kan pas ingediend worden als vastgestelde meterstand nadat de DSB de (berekende) meterstand heeft gedistribueerd.

TS041 – vragen en antwoorden

Vraag	Blijft de inspanningsplicht om eenmaal per 3 jaar een fysieke stand te collecteren bestaan voor slimme meters of komt dit te vervallen door de wijzigingen van Tranche 4?
Antwoord	Er wijzigt als gevolg van TS041 niets m.b.t. het collecteren van fysieke meterstanden. De genoemde 3 jaar geldt overigens enkel voor meters die niet op afstand uitleesbaar zijn (zie Iceg 5.2.2.1).

TS041 – vragen en antwoorden

Vraag

Bij dynamische tariefstelling worden de eindgebruikers zoals bekend afgerekend op de intervalstanden en daarbij behorende verbruiken. In genoemd issue zie ik daar niets over terug.

Momenteel wordt via het iSMA-mandaat bij de RNB aangegeven dat voor deze klant intervalstanden + verbruiken benodigd zijn.

Hoe gaan we na implementatie van IC247A aan de RNB kenbaar maken dat we voor klant X intervalstanden en verbruiken wensen te ontvangen? (LV legt afspraak/contract klant uiteraard wel in eigen systeem vast.)

Antwoord

- Leveranciers kunnen via de Portal P4 intervalstanden blijven opvragen (met een mandaat van de klant).
- Er is een topic uitgewerkt (TS045) om de intervalvolumes (zoals bepaald voor en gebruikt in SMA) beschikbaar te stellen aan leveranciers die dynamische elektriciteitstarieven in rekening brengen bij de klant → de implementatiedatum is nog niet bekend, maar ligt na 01-05-2026.



TS041 Dispuut over
meterstanden en indienen
vastgestelde meterstanden
door de LV

Disputenproces – algemeen

1. Het **huidige disputenproces** m.b.t. vastgestelde meterstanden **blijft behouden**
2. **Twee rollen:**
 - **Initiërende partij:** de partij die de meterstand (impliciet) heeft vastgesteld.
 - **Wederpartij:** de partij die in dispuut gaat tegen de vastgestelde meterstand
3. Daar waar de DSB i.h.k.v. TS041 verantwoordelijk is voor de vaststelling van de meterstanden, geldt:
 - **Initiërende partij:** DSB
 - **Wederpartij:** LV
4. De **LV is de wederpartij** bij meterstanden die zijn vastgesteld zijn door de DSB

Mogelijkheden voor LV om door DSB vastgestelde meterstanden te wijzigen

1. Indienen van vastgestelde meterstand door LV (met diverse randvoorwaarden)
2. Dispuut over meterstanden KV
3. Correctieproces bij onterechte SVEL-mutaties

1. Indienen vastgestelde meterstand door LV

1. Er is een mogelijkheid voor een actuele LV om een door de DSB vastgestelde meterstand te '**overschrijven**' zonder gebruik van het disputenproces
2. Een **actuele LV*** kan een door de DSB vastgestelde meterstand met de herkomstindicatie '**berekend**' overschrijven door een meterstand in te dienen via **het bestaande proces om vastgestelde meterstanden** aan te bieden met een volgende herkomstindicatie:
 - **Klantstand → vooral bedoeld voor deze situatie**
 - Berekend → als de DSB onjuist heeft berekend
 - Overeengekomen → tussen oude en nieuwe LV
 - Fysieke opname → minder voor de hand liggend
3. Het disputenproces is hier dus **niet voor nodig** (en overbodig en complex)

* Bij uithuizingen de oude LV

2. Dispuut over meterstanden KV

1. Het huidige dispuutenproces m.b.t. vastgestelde meterstanden blijft behouden
2. Twee rollen:
 - **Initiërende partij:** de partij die de meterstand (impliciet) heeft vastgesteld
 - **Wederpartij:** de partij die in dispuut gaat tegen de vastgestelde meterstand
3. Daar waar de DSB i.h.k.v. TS041 verantwoordelijk voor de vaststelling van de meterstanden geldt:
 - **Initiërende partij:** DSB
 - **Wederpartij:** LV
4. De **LV zal de wederpartij** zijn bij meterstanden die **door de DSB** zijn vastgesteld m.b.t. meetinrichtingen met een werkende communicatiefunctie (administratief AAN en technisch op afstand uitleesbaar)

3. Correctieproces (bij onterechte SVEL-mutaties)

1. **Onterechte inhuizing en LV-switch en uithuizing**
2. De oorspronkelijke leverancier dient **via PIE** een verzoek bij de betreffende DSB in om de meterstanden van de onterechte mutatedatum op de datum van de herstelmutatie te overschrijven en levert bewijs aan dat er een onterechte mutatie heeft plaatsgevonden. De distributiesysteembeheerder handelt het verzoek af en plaatst de meterstanden op de datum van de herstelmutatie met herkomstindicatie '**overeengekomen**' in de meetreeks. De meterstanden mogen hierna niet meer overschreven worden door P4-standen



TS046 'Reconciliatieberichten PRF naar XML' (IC280 Light)

TS046 (IC280 Light) – vragen en antwoorden

Vraag	In de eerste voorlichting stond vermeld dat EDINE-bericht E24 (officieel UTILTS_RECON_E5NL01_E24) zal gaan verdwijnen, maar dat geldt toch ook voor de E26 (officieel UTILTS_RECON_E5NL01_E26) neem ik aan?
Antwoord	Ja, dat is correct. De laatste E26 zal TenneT versturen n.a.v. de laatste E24 en E25 die de regionale netbeheerders in april 2026 versturen (zie ook het document 'Notitie A2.0 Tranche 4 Transitietijdlijnen en transitieafspraken' op de Energiedatawijzer).

TS046 (IC280 Light) – vragen en antwoorden

Vraag	Wanneer publiceert TenneT zijn documentatie over de aangepaste en nieuwe services (incl. de contenttypes)?
Antwoord	De documentatie is begin juni 2025 gepubliceerd op MyTenneT.

Afsluiting

Mirjam van der Horst

Afsluiting

Vragen: vrAGEN@hetnormo.nl

Nieuwsbrief abonneren? projecten@hetnormo.nl

Dank voor het participeren

De sheets en opname worden deze week op de Energiedatawijzer gezet. De Q&A volgt later. Daarna komen de Engelse vertalingen



Dank voor jullie aandacht en
succes!