

TS040 - IC258

Slimmemeterallocatie

Nummer IC258
Datum 09-05-2025
Versie 2.0
Status Vastgesteld

Opsteller(s) Joran Baeten

Heeft het issue impact op..?	
Grootverbruik	
Kleinverbruik	x
Elektriciteit	x
Gas	
RNB	x
LNB	x
LV	x
MV	
BRP	x
Codes	Informatiecode, Netcode E
Berichten	x
Ketenprocessen	x
Privacy	Ja, wettelijke grondslag voor uitlezen slimme meters voor allocatie en profiel fractiebepaling
Is het issue release afhankelijk/onafhankelijk en welke invoeringsdatum heeft het issue.	
Release-afhankelijk	x
Release-onafhankelijk	

Colofon

Versiebeheer

Versie	Status	Wijziging	Auteur	Datum
0.1	Eerste versie	Concept hoofdstukken 1 tot en met 3	Joran Baeten	28-06-2022
0.2	Alle hoofdstukken gevuld	Vulling hoofdstuk 4 codewijzigingen o.b.v. afstemming met codespecialisten, eerste vulling van hoofdstuk 5 en 6 en bijlagen.	Joran Baeten	05-07-2022
0.3	Als input/review voor de werkgroep	Review issuelead verwerkt en aanscherpingen	Joran Baeten	08-07-2022
0.4	Review verwerkt en issue geactualiseerd	Review werkgroep verwerkt en het issue geactualiseerd op basis van de RvS-versie van de Energiewet	Joran Baeten	23-09-2022
0.6	Versie peer review	Versie na akkoord werkgroepleden voor peer review, verwijdering rode tekst template hoe onderdelen te vullen en layout-wijzigingen	Joran Baeten	30-09-2022
0.7	Review verwerkt	Peer review verwerkt	Joran Baeten	25-10-2022
0.8	Input werkgroep	Laatste punten bij reviewverwerking en aanvulling redenen onderscheid herkomstindicator in allocatieresultaten.	Joran Baeten	31-10-2022
0.9	Gereed voor vaststelling	Aanscherping van volumegrens controle (p.38) na laatst ontvangen opmerking en document gereed gemaakt voor vaststelling.	Joran Baeten	07-11-2022
1.0	Vastgesteld door SSG	Vastgesteld door de SSG op 25-11-2022 en gepubliceerd op MFFBAS op 28-11-2022	Lisa Sulkers	28-11-2022
1.8	Concept	Verwerkt: <i>RFC-028-A2.0-TR4 TS040 Herberekening DPF op D+2</i> inclusief de verwijzing naar <i>MSP Wholesale Elektriciteit</i> t.g.v. de integratie van <i>MSP Dynamische profielfractiereeksen</i> hierin. Toelichting opgenomen dat de Energiewet is aangenomen waarbij de inhoudelijke bepalingen ongewijzigd zijn gebleven.	Joran Baeten	10-04-2025
2.0	Vastgesteld door PFSG	Vastgesteld door de PFSG op 09-05-2025	Joran Baeten	09-05-2025

Distributie

Gremium	Verstuurd (versie)										
	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0	1.8	2.0
Issueleads	x	x	x	x	x	x	x	x			
Werkgroep			x	x	x	x	x	x			
DA / BOSO								x		x	
SSG / PFSG										x	
Allen									x		x

Inhoudsopgave

1	Probleemdefinitie.....	6
2	Overwegingen	8
2.1	Aanleiding.....	8
2.2	Maatschappelijke baten	8
2.3	Energiewet.....	10
2.4	Tussenoplossing en iSMA	10
2.5	Doelstelling.....	11
2.6	Scope	11
2.7	Uitgangspunten voor de oplossing en overwegingen.....	15
3	Gekozen oplossing.....	23
3.1	Wijzigen allocatiemethode KV	25
3.2	Collecteren intervalstanden en berekenen allocatievolumes SMA	28
3.3	Alloceren elektriciteit	33
3.4	Dynamische profielfractiereeksen	36
4	Impact.....	40
4.1	Impact op Informatiecode.....	41
4.2	Impact op Technische codes	50
5	Invoeringsstrategie.....	54
5.1	Verantwoording	54
5.2	Transitie.....	55
6	Te vervallen issues.....	61

Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel	62
Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact	65
Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact	67
Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact	68
Bijlage E – Vragen ter elicitering van non-functionele eisen	69
Bijlage F – Energiewet en collectieve slimmemeterallocatie	70

1 Probleemdefinitie

Onderdeel	Omschrijving
Het probleem / de ontwikkeling / de wet- of regelgeving betreft:	Het toewijzen van elektriciteitsvolumes aan balansverantwoordelijke partijen ten behoeve van de balanceringstaak is voor allocatiepunten kleinverbruik hoofdzakelijk gebaseerd op schattingen door middel van generieke profielen en historische jaarvolumes (SJA en SJI) van allocatiepunten. Ook al wordt de houdbaarheid van de huidige profielenmethodiek opgerekt door de tussenoplossing voor de profielallocatie, de verschillen in afname en invoeding tussen alle eindgebruikers blijven steeds groter worden waardoor volumes die door middel van generieke profielen zijn bepaald, steeds onnauwkeuriger ten opzichte van de werkelijke afname en invoeding toegewezen worden aan balansverantwoordelijke partijen.
En raakt:	- Balansverantwoordelijke partijen (Balance Responsible Parties - BRP's) - Leveranciers - Landelijke netbeheerder elektriciteit - Regionale netbeheerders elektriciteit
Als gevolg waarvan:	De toewijzing van volumes aan balansverantwoordelijke partijen in de allocatie- en reconciliatieprocessen steeds onnauwkeuriger wordt.
Een goede oplossing moet:	De allocatie voor kleinverbruikaansluitingen elektriciteit met een slimme meter, baseren op gemeten volumes per onbalansverrekeningsperiode in plaats van op schattingen waardoor: - een reductie plaatsvindt van onnauwkeurig toegewezen allocatievolumes; - het reconciliatierisico wordt verlaagd; - de marktwerking geborgd blijft; - een nauwkeurige voorspelling van de energiestromen mogelijk is en hierdoor balanceringsdiensten en transportprognoses beter worden ondersteund; - time-of-use tarieven en demand response van eindklanten gestimuleerd worden. De oplossing dient te voldoen aan de AVG(-richtlijnen).
Of deze doelen worden behaald, kan worden gevalideerd doordat:	Na invoering van de oplossing de volumes in de allocatie nauwkeuriger toegewezen worden wat direct na de allocatie zichtbaar is door een aanzienlijke daling van de volumes die door de restantvolumecorrectiefactor worden verdeeld en op termijn zichtbaar is door een sterke daling van de volumes in de reconciliatie.
Opdrachtgever:	DA Allocatie 2.0

Afkortingen

BRP	Balance Responsible Party
CEP	Clean Energy Package
cSMA	Collectieve slimmemeterallocatie
DPM	Detailprocesmodel
IC273	IC-document Noodzakelijke tussenoplossing geprofileerde aansluitingen
IC274	IC-document Reparatie slimmemeterallocatie
IC275	IC-document Settlement slimmemeterallocatie
IC247A	IC-document Optimalisatie meetdataketen kleinverbruik
iSMA	Individuele slimmemeterallocatie
MSP	Markt- en subprocessen
LNB	Landelijke netbeheerder
LV	Leverancier
PC	Profielcategorie
PFA	Profielfractie afname
PFI	Profielfractie invoeding
RNB	Regionale netbeheerder
RvS	Raad van State
SJA	Standaardjaarafname
SJI	Standaardjaarinvoeding
SMA	Slimmemeterallocatie
TP	Tariefperiode (de aanduiding voor tariefperiode normaal of laag)
UHT	Uitvoerbaarheid en handhaafbaarheid toets
VA	Vastgestelde Afnametype

2 Overwegingen

2.1 Aanleiding

Normaliter volgt de beschrijving in een issuedocument de opeenvolgende stappen probleemstelling, doelstelling, analyse en overwegingen om tot een oplossing te komen. In dit geval is de oplossingsrichting al vooraf bekend: collectieve slimmeterallocatie (cSMA) is de oplossing waarbij meetgegevens van alle slimme meters die op afstand uitleesbaar zijn en uitgelezen mogen worden, worden gebruikt voor de toewijzing van elektriciteitsvolumes aan balansverantwoordelijke partijen (BRP's).

Door cSMA worden daadwerkelijk gemeten volumes van alle allocatiepunten kleinverbruik ook daadwerkelijk toegewezen aan BRP's in de allocatie in plaats van dat allocatie gebaseerd wordt op schattingen. In de sector is er brede consensus¹ dat collectieve slimmeterallocatie het enige nauwkeurige model voor de allocatie van elektriciteit is en daarnaast bijdraagt aan een betere afstemming van vraag en aanbod op de elektriciteitsmarkt en de ontwikkeling van nieuwe producten die de energietransitie stimuleert. Voor cSMA is echter een wettelijke grondslag voor de regionale netbeheerders benodigd om slimme meters uit te mogen lezen en de data te gebruiken voor allocatie. In de nieuwe Energiewet wordt deze wettelijke grondslag voor collectieve slimmeterallocatie wel voorzien. Dit document beschrijft een verdere uitwerking van collectieve slimmeterallocatie zodat de sector tijdig gereed is voor de implementatie zodra de wettelijke grondslag is gerealiseerd.

2.2 Maatschappelijke baten

Collectieve slimmeterallocatie is het belangrijkste onderdeel van het programma Allocatie 2.0 en kent diverse maatschappelijke baten. De maatschappelijke business case van Allocatie 2.0 is in opdracht van NEDU in 2021 herijkt. In onderstaande figuur zijn alle baten van cSMA weergegeven. De maatschappelijke business case van cSMA werd herbevestigd: er is een sterke maatschappelijke business case waarbij de financiële netto contante waarde voor de gehele maatschappij positief is.

¹ Collectieve slimmeterallocatie kent inmiddels een historie waarin cSMA als oplossing voor allocatie elektriciteit van kleinverbruikers door marktpartijen en netbeheerders middels besluitvorming steeds is bekrachtigd (van *draagvlak verdere uitwerking collectieve slimmeterallocatie* (ALV NEDU 20151028-005.3) tot en met vaststelling van de *scope en invoeringsstrategie van Allocatie 2.0* (ALV NEDU 20210714-007.1)),

Inefficiënties	Geadresseerd door	Baten categorie	Concrete baten	Stakeholder ¹
Onnauwkeurige toewijzing op basis van berekende volumes in de allocatie voor kleinverbruik	Zuivere toewijzing van het gemeten volume (cSMA)	Reductie onnauwkeurig toegewezen allocatie	5.1 Toegewezen volumes (en bedragen) komen beter overeen met daadwerkelijke volumes klanten eigen portfolio wat zorgt voor een eerlijke doorberekening van kosten t.g.v. onnauwkeurigheid	\$ BRP's / LV's
			5.2 Compliant met CEP doelstellingen en Klimaatakkoord	* Gehele markt
			5.3 Nauwkeuriger toewijzen van ontbrekende meetdata	* BRP's / LV's
		Verlaging reconciliatierisico	6.1 Verlaging van de kapitaalkosten door lagere reconciliatievolumes	\$ BRP's
			6.2 Verlaging van het prijsrisico in de reconciliatie	\$ BRP's
		Waarborging van marktwerking	7.1 Verlaging drempel nieuwe marktpartijen	* BRP's / LV's
			7.2 Verbeterd business model kleinverbruik markt	* BRP's / LV's
			7.3 Door betere marktwerking en concurrentie op termijn een minder stijgende energieprijis	* Eindgebruiker
			7.4 Reductie risico's leveringszekerheid door faillissementen commerciële partijen (BRP & LV)	* Maatschappij
		Nauwkeurigere voorspelling van de energiestromen	8.1 Minder risico onbalans en inzet van balanceringsdiensten, reserve- en noodvermogen (reduceren van kosten voor systeem balancerings)	\$ BRP's / LNB
			8.2 Optimalere inzet van flexibele diensten	* BRP's / LNB
			8.3 Nauwkeuriger netveiligheidsproces	* RNB's
		Time-of-use tarieven en demand respons eindklanten (o.a. mogelijk maken piekverschuiving)	9.1 Minder CO2 uitstoot door betere afstemming van vraag en (duurzaam) aanbod (direct gebruik i.p.v. opslag of conversie) waardoor er minder opgesteld fossiel vermogen nodig is in perioden met weinig duurzame opwek	↔ Maatschappij
			9.2 Minder stijgende elektriciteitsprijs	↔ Eindgebruiker
			9.3 Besparing investering in generatie piekcapaciteit	↔ LNB
			9.4 Mogelijk maken van nieuwe producten (bv. Incentive voor flexibilitieitsproposities)	↔ Maatschappij
			9.5 Extra sturing voor het voorkomen van onbalans	↔ LNB / BRP's
			9.6 Uitstel en/of besparing netwerkinvestering	↔ RNB's

\$ Kwantitatieve baten * Kwalitatieve baten ↔ Toekomstige baten

1. Stakeholder aan wie de baat initieel ten goede komt, marktwerking en verrekening met tarieven kunnen ertoe leiden dat de baat indirect bij de eindgebruiker terecht komt

Figuur 1 Overzicht maatschappelijke baten collectieve slimmemeterallocatie²

² Allocatie 2.0 Business case onderbouwing – Technical appendix, McKinsey in opdracht van NEDU, 28 mei 2021

2.3 Energiewet

De overheid werkte afgelopen jaren aan het wetsvoorstel ten behoeve van de nieuwe Energiewet. Op 4 juni 2024 is het wetsvoorstel aangenomen door de Tweede Kamer, op 10 december 2024 is het wetsvoorstel aangenomen door de Eerste Kamer en gepubliceerd in de Staatscourant.³ De Energiewet vervangt de huidige Gaswet en Elektriciteitswet 1998, implementeert nieuwe Europese regelgeving en geeft invulling aan afspraken uit het Klimaatakkoord uit 2019. In de Energiewet en betreffende onderliggende Ministeriële Regeling wordt de wettelijke grondslag voor collectieve slimmeterallocatie voorzien. De Energiewet heeft inmiddels het wetgevingstraject doorlopen. Dit issue document baseerde zich destijds op de laatst bekende versie van het wetsvoorstel. Dit betrof de versie van het wetsvoorstel aan de Raad van State waarin het advies van onder andere de Autoriteit Persoonsgegevens ten aanzien van collectieve slimmeterallocatie was verwerkt.

Op basis van de RvS-versie van de wet⁴, baseerde dit issue zich op de volgende uitgangspunten:

- Het uitlezen en verwerken van intervalstanden van slimme meters door de regionale netbeheerders voor het faciliteren van de landelijk netbeheerder bij de administratieve afhandeling van de balanceren van elektriciteit, wordt vastgelegd in wet- en regelgeving;
- Meetgegevens per kwartier van allocatiepunten kleinverbruik die voorzien zijn van een op afstand uitleesbare meetinrichting waarvan de communicatiefunctie aan staat, worden ten hoogste eenmaal per dag verzameld en bij de eerste gelegenheid door de regionale netbeheerder geaggregeerd⁵. De hierna volgende verstrekking aan BRP's betreft dan logischerwijs geaggregeerde gegevens.

Inmiddels is het wetsvoorstel aangenomen waarbij de relevante artikelen en bijbehorende memorie van toelichting voor dit topic document volledig inhoudelijk ongewijzigd zijn gebleven.

2.4 Tusseloplossing en iSMA

Omdat de Energiewet nog in behandeling is en de doorlooptijd van realisatie van cSMA vervolgens te lang zou duren om tijdig te kunnen voorzien in een oplossing voor de problemen als gevolg van de huidige profielenmethodiek, wordt in release 2 van Allocatie 2.0 een noodzakelijke tusseloplossing voor de allocatie van geprofileerde aansluitingen gerealiseerd. De tusseloplossing is een redmiddel, maar naar verwachting helaas beperkt houdbaar en minder effectief: de verschillen in gebruik en opwek tussen alle eindgebruikers blijven steeds groter worden waardoor volumes door middel van profielen steeds onnauwkeuriger toegewezen worden. Daarnaast mist de tusseloplossing de voordelen zoals collectieve slimmeterallocatie die kent waaronder de stimulans

³ 12 Wet van 11 december 2024, houdende regels over energiemarkten en energiesystemen (Energiewet), Staatsblad van het Koninkrijk der Nederlanden, jaargang 2025

⁴ Zie bijlage F waarin artikelen 3.49 Balanceren elektriciteit en afhandelen vraagrespon en 3.57 verzamelen meetgegevens distributiesysteembeheerders van het Conceptvoorstel van wet houdende regels over energiemarkten en energiesystemen (Energiewet) – versie RvS is opgenomen.

⁵ Waar in de tekst van het issue sprake is van aggregeren, wordt het samenvoegen van gegevens bedoeld en niet het specifieke begrip *aggregeren* zoals in de Energiewet wordt gehanteerd voor het 'combineren van vraagrespon of ingevoede elektriciteit van verschillende actieve afnemers met het oog op wederverkoop'.

voor het verschuiven van verbruik als er veel duurzaam aanbod is. De tussenoplossing is zo ontworpen dat deze bestaat uit herbruikbare onderdelen voor de definitieve oplossing met collectieve slimmeterallocatie.

Naast de tussenoplossing bestaat ook het huidige proces voor individuele slimmeterallocatie (iSMA), waarbij door ondubbelzinnige toestemming van de klant slimmeterallocatie op basis van gemeten kwartierwaarden toegepast wordt. Individuele slimmeterallocatie blijft naar verwachting betrekking hebben op een beperkt deel van de populatie allocatiepunten kleinverbruik.

2.5 Doelstelling

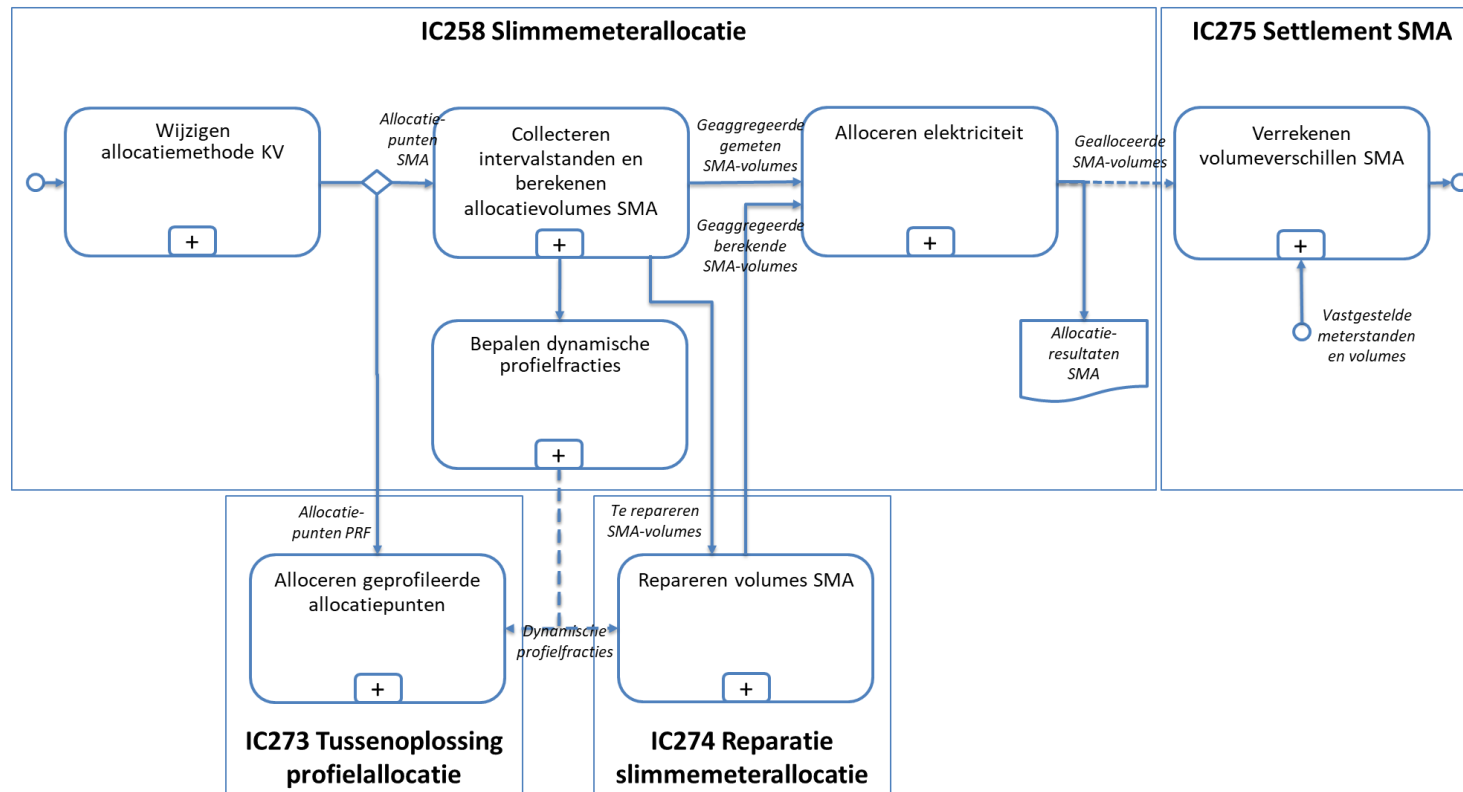
De doelstelling van *IC258 Slimmeterallocatie* luidt als volgt:

Vervang de allocatiemethodiek voor bemeten allocatiepunten kleinverbruik elektriciteit met een op afstand uitleesbare meetinrichting door een methodiek die gebruik maakt van gemeten kwartierdata van de betreffende allocatiepunten waardoor een nauwkeurige en toekomstvast toewijzing van volumes aan marktpartijen kan plaatsvinden en pas de bepaling van dynamische profielfracties voor geprofileerde allocatiepunten aan op basis van deze gemeten kwartierdata. De oplossing dient te voldoen aan de AVG(-richtlijnen).

2.6 Scope

De scope van dit issuedocument en raakvlakken met andere onderdelen van Allocatie 2.0 is inzichtelijk gemaakt in onderstaande figuur. De scope betreft de volgende hoofdonderdelen:

- Het bepalen en wijzigen van de allocatiemethode “slimmeterallocatie” voor bemeten allocatiepunten kleinverbruik elektriciteit inclusief het vaststellen van meterstanden bij de wijziging van de allocatiemethode;
- Het collecteren van intervalstanden van de slimme meter tot en met het berekenen van geaggregeerde SMA-allocatievolumes;
- Het aggregeren en toewijzen van volumes van de allocatiepunten met allocatiemethode “slimmeterallocatie” aan BRP’s en het ter beschikking stellen van de allocatieresultaten aan de landelijk netbeheerder en de BRP’s;
- Het bepalen van dynamische profielfracties elektriciteit op basis van uitgelezen slimme meters ten behoeve van slimmeterallocatie. De dynamische profielfracties worden naast de allocatie van allocatiepunten kleinverbruik, ook voor andere meetdataprocessen gebruikt.



Figuur 2 Overzicht samenhang collectieve slimmemeterallocatie en andere onderdelen van Allocatie 2.0

De relatie en raakvlakken met de overige onderdelen van Allocatie 2.0 is als volgt:

IC273 Tussenoplossing profielallocatie

- Ook na invoering van *IC258 Slimmemeterallocatie*, blijven er allocatiepunten bestaan waarvoor geen intervalstanden beschikbaar zijn⁶. Voor wat betreft kleinverbruik, is *IC273 Tussenoplossing profielallocatie* van toepassing op de allocatiepunten zonder een op afstand uitleesbare slimme meter⁷. Deze allocatiepunten die niet voorzien zijn van een op afstand uitleesbare slimme meter, blijven op basis van profielallocatie volumes toegewezen krijgen. De redenen voor behoud van de profielallocatie zijn:
 - *IC273 Tussenoplossing profielallocatie* wordt gerealiseerd in tranche 2 en kan blijven functioneren met alleen de uitbreiding van de taak van regionale netbeheerders voor de bepaling van dynamische profielfracties en het vervallen van de aanlevering van datasets door deelnemende leveranciers. De aanpassing van de bepaling van de dynamische profielfracties is in scope van *IC258 Slimmemeterallocatie*;
 - De tussenoplossing profielallocatie introduceert meer onderscheid in profielcategorieën/afnametype, energierichting en netgebied, hierdoor wordt het volume voor de groep geprofileerde allocatiepunten nauwkeuriger gealloceerd;
 - Door behoud van *IC273 Tussenoplossing profielallocatie* vinden er geen extra wijzigingen tegelijkertijd met de invoering van *IC258 Slimmemeterallocatie* plaats waardoor er geen extra implementatierisico's geïntroduceerd worden;
 - In *IC273 Tussenoplossing profielallocatie* wordt uitgegaan van onderscheid van profielfracties naar profielcategorieën en vastgesteld afnametype per netgebied. Aanpassingen in bijvoorbeeld de indeling van profielcategorieën en vastgesteld afnametype zouden ook leiden tot aanpassingen voor de meetdataketen die niet bijdragen aan de doelstelling van *IC258 Slimmemeterallocatie*;
 - Behoud van de tussenoplossing zorgt ook voor robuustheid van het allocatiesysteem bij onverhoopte verstoringen in het slimmemeterallocatie.
- Na en los van de realisatie van *IC258 Slimmemeterallocatie* kan overwogen worden om de profielcategorieën te vereenvoudigen.

IC274 Reparatie slimmemeterallocatie

- *IC274 Reparatie slimmemeterallocatie* is van toepassing als reparatiemethodiek voor slimmemeterallocatie indien intervalstanden ontbreken of niet plausibel zijn. De reparatiemethodiek is zodanig ontworpen dat deze toekomstbestendig is en toegepast wordt indien collectieve slimmemeterallocatie wordt ingevoerd.

⁶ Hiermee worden de allocatiepunten kleinverbruik bedoeld die beschikken over een conventionele meter of die beschikken over een slimme meter die de administratieve status 'uit' kent of technisch niet op afstand uitgelezen kan worden ('tnu'). IC273 is ook van toepassing op geprofileerde allocatiepunten grootverbruik, grootverbruik is buiten scope van dit issuedocument.

⁷ In het DPM Wholesale Electric (versie 0.6) werd deze groep de 'restgroep KV' genoemd.

- *IC258 Slimmemeterallocatie* heeft wel in scope een eventuele aanscherping van de tijdslijn van het reparatieproces voor cSMA.

IC275 Settlement SMA

- *IC275 Settlement SMA* werkt de verrekening van volumeverschillen voor de allocatiepunten met allocatiemethode SMA na de allocatie uit. Het gebruik maken van de definitief gealloceerde volumes en van de volumes op basis van vastgestelde meterstanden (inclusief het vaststellen van maandovergangsstanden) ten behoeve van de verrekening, zijn onderdelen die opgenomen zijn in *IC275 Settlement SMA* en niet in *IC258 Slimmemeterallocatie* geadresseerd worden. De allocatieresultaten, waarvan de gegevens ook uitgewisseld worden in de markt, zijn input voor de berekening van volumeverschillen.

Verder geldt dat dit document alleen van toepassing op is elektriciteit en niet op gas.

2.7 Uitgangspunten voor de oplossing en overwegingen

Generieke uitgangspunten en overwegingen

- Het uitlezen en verwerken van intervalstanden van slimme meters door de regionale netbeheerders voor het faciliteren van de landelijk netbeheerder bij de administratieve afhandeling van de balanceren van elektriciteit, wordt vastgelegd in de wet- en regelgeving.
- Meetgegevens per kwartier van allocatiepunten kleinverbruik die voorzien zijn van een op afstand uitleesbare meetinrichting waarvan de communicatiefunctie aan staat, worden ten hoogste eenmaal per dag verzameld en bij de eerste gelegenheid door de regionale netbeheerder geaggregeerd. De hierna volgende verstrekking aan BRP's betreft dan logischerwijs geaggregeerde gegevens.⁸
- Er is een wettelijke grondslag voor het uitlezen van intervalstanden en het gebruiken van SJA- en SJI-waarden van individuele allocatiepunten voor de bepaling van dynamische profielfracties door de regionale netbeheerder. Behalve dat de dynamische profielfracties worden gebruikt in de allocatieprocessen, blijven deze profielfracties ook beschikbaar gesteld worden ten behoeve van het faciliteren van meetdataprocessen in de markt.
- Er is in het verleden een concept *DPM Wholesale Elektriciteit*⁹ opgesteld die richtinggevend is bij de uitwerking van *IC258 Slimmemeterallocatie*.
- Voor collectieve slimmemeterallocatie geldt dat allocatiepunten kleinverbruik met een op afstand uitleesbare meetinrichting, per definitie "slimmemeterallocatie" als allocatiemethodiek krijgen toegewezen indien het allocatiepunt een slimme meter heeft waarvan de administratieve status aan is en technisch op afstand uitleesbaar is. Hierdoor komt het huidige proces voor het muteren van de allocatiemethode kleinverbruik op basis van verzoeken van de leverancier en door leveranciersswitch-, uithuis- en eindeleveringsprocessen te vervallen.
- De huidige registratie van de allocatiemethode in het aansluitingenregister en de bepaling van de allocatiemethode maken onderdeel uit van de Informatiecode Elektriciteit en Gas. Als input voor de klankbordgroep voor de vervanging van de Informatiecode door een Ministeriële Regeling, worden de wijzigingen voor de allocatiemethode opgenomen als concept codewijzigingen voor de Informatiecode Elektriciteit en Gas in paragraaf 4.1 van dit document. Het uitgangspunt is dat de wijzigingen voor de allocatiemethode onderdeel gaan uitmaken van bepalingen in een Ministeriële Regeling, methoden en voorwaarden en/of afsprakenstelsel.
- In de allocatie wordt geen restantvolume toegewezen aan de volumes voor slimmemeterallocatie. Dit geldt zowel voor de gemeten als de gerepareerde volumes.

⁸ Zie bijlage F voor toelichting.

⁹ DPM Wholesale Elektriciteit, NEDU, versie 0.6, 05-06-2019

- Vanwege de afhankelijkheid zijn de volgende issues volledig doorgevoerd (inclusief codewijzigingen) voordat *IC258 Slimmemeterallocatie* wordt doorgevoerd:
 - *IC273 Tussenoplossing profielallocatie*
 - *IC256 SJI/SJA 2.0*
 - *IC276 Alloceren GV-TMT en KV-SMA per energierichting*
 - *IC274 Reparatie slimmemeterallocatie*
- Vanaf invoering van *IC258 Slimmemeterallocatie* zijn de wijzigingen van toepassing voor het verzamelen van meetgegevens voor kleinverbruikaansluitingen met een op afstand uitleesbare meetrichting door de regionale netbeheerder zoals voorzien is in de Energiewet. De betreffende wijzigingen maken onderdeel uit van *IC247A Optimalisatie meetdataketen kleinverbruik* van Allocatie 2.0.
- Er wordt geen onderscheid gemaakt tussen individuele slimme meter allocatie (iSMA) en collectieve slimme meter allocatie (cSMA). De overweging bij slimmemeterallocatie is dat de te alloceren volumes door de regionale netbeheerder geaggregeerd opgeleverd worden aan de betreffende balansverantwoordelijke partijen en aan de landelijke netbeheerder, omdat dit voor de onbalansverrekening voldoende is.¹⁰ Derhalve wordt in de oplossing “collectieve slimmemeterallocatie” aangeduid als “slimmemeterallocatie” en verder afgekort als “SMA”. Het huidige proces voor individuele slimmemeterallocatie (iSMA) vervalt vanaf de invoering van *IC258 Slimmemeterallocatie*.
- Het huidige onderscheid in allocatiemethode “geprofileerd” en “slimmemeterallocatie” voor bemeten kleinverbruikaansluitingen blijft behouden. (Zie overwegingen behoud *IC273 Tussenoplossing profielallocatie* in paragraaf 2.6). Indien bemeten kleinverbruikaansluitingen niet “slimmemeterallocatie” als allocatiemethode toegewezen hebben gekregen, dan is de allocatiemethode “geprofileerd” van toepassing.

Uitgangspunten en overwegingen bij Wijzigen allocatiemethode KV

- Allocatiepunten met een slimme meter hebben de allocatiemethode “slimmemeterallocatie” tenzij de aangeslotene de netbeheerder verzocht heeft om het uitlezen van de slimme meter te stoppen of de meter technisch niet op afstand uitleesbaar is. Of anders gesteld: bemeten allocatiepunten kleinverbruik krijgen de allocatiemethode “slimmemeterallocatie” toegewezen indien het allocatiepunt een slimme meter heeft waarvan de administratieve status aan is en technisch op afstand uitleesbaar is. Indien dit niet van toepassing is krijgt het betreffende allocatiepunt de allocatiemethode “geprofileerd” toegewezen. De huidige kenmerken “SMA” en “PRF” voor respectievelijk de allocatiemethode “slimmemeterallocatie” en “geprofileerd” in het aansluitingenregister blijven hiervoor gehanteerd worden.
- Het uitgangspunt wordt gehanteerd dat het huidige proces voor het wijzigen van de administratieve status van de slimme meter behouden blijft. In dit

¹⁰ Zie DA-notitie en -besluit: Uitgangspunt informatiebehoefte verbijzondering binnen de SMA-populatie, werkgroep R3, 30-05-2022

proces heeft de aangeslotene het recht om de netbeheerder te verzoeken om het uitlezen van de meter op afstand uit te laten zetten.

- De processen metermutatie¹¹, wijzigen van de administratieve status van de slimme meter en wijzigingen van de technische uitleesbaarheid van de slimme meter kunnen het proces voor het wijzigen van de allocatiemethode initiëren.
- De regionale netbeheerder wordt verantwoordelijk voor het wijzigen van de allocatiemethode aangezien de regionale netbeheerder verantwoordelijk is voor de uitvoering van bovengenoemde initiërende processen en voor het registreren en beheren van gegevens in het aansluitingenregister.
- De gegevensuitwisseling t.g.v. de wijzigingen van de allocatiemethode blijft ongewijzigd en wordt uitgewisseld door middel van de stamgegevensberichten.
- De allocatiemethode van een allocatiepunt geldt voor een gehele kalenderdag aangezien de initiërende processen (metermutatie, wijzigingen administratieve status van de slimme meter en wijzigingen van technisch uitleesbaarheid) eveneens een effectueringsdatum kennen en voor een gehele kalenderdag gelden.
- De wijziging van de allocatiemethode kent eenzelfde effectueringsdatum als de effectueringsdatum in het aansluitingenregister van het initiërende proces. Hierdoor komen de periodes van de geregistreerde relevante fysieke en administratieve status van de aansluiting en meter overeen met de periode van de allocatiemethode. De effectueringsdatum van de allocatiemethode ligt niet eerder of later dan de effectueringsdatum van het proces die de wijziging initieert. Aangezien de wijziging van de allocatiemethode een geautomatiseerd proces wordt (terwijl in het huidige proces sprake is van een verzoek tot wijziging, beoordeling van het verzoek en afhandeling wijziging), is eenzelfde effectueringsdatum als van het initiërende proces mogelijk.
- Er dienen meterstanden vastgesteld te worden voor de effectueringsdatum van de allocatiemethode aangezien deze meterstanden benodigd zijn voor het proces *settlement slimmemeterallocatie* en het proces *reconciliatie/settlement van geprofileerde aansluitingen*. De meterstanden die vastgesteld worden voor de initiërende processen, betreffen eveneens de start- en stopstanden behorend bij de wijziging van de allocatiemethode. De meterstanden van de initiërende processen dienen dezelfde datum te kennen als van de effectuering van de mutaties in het aansluitingenregister zoals dat momenteel ook van toepassing is.
- De regionale netbeheerder is verantwoordelijk voor het vaststellen van de meterstanden voor de initiërende processen. In onderstaande tabel is een overzicht gegeven van de verantwoordelijkheden voor het vaststellen van meterstanden.

¹¹ Onder het proces metermutatie worden een meterwisseling, meterwegname, meterplaatsing of aanpassing van de meetconfiguratie verstaan (zie MSP Retail).

Mutatie	Huidige verantwoordelijke vaststellen meterstanden	Huidig artikel IcEG	Verantwoordelijke vaststellen meterstanden vanaf invoering Energiewet
<i>Wijziging van allocatiemethode “slimmemeterallocatie” naar “geprofileerd”</i>			
Metermutatie naar niet op afstand uitleesbare meetinrichting	Regionale netbeheerder	3.11	Regionale netbeheerder
Slimme meter naar administratief “uit”	Regionale netbeheerder	3.13.1.1.a	Regionale netbeheerder
Slimme meter naar technisch niet uitleesbaar	Regionale netbeheerder	3.13a.1.2	Regionale netbeheerder
<i>Wijziging van allocatiemethode “geprofileerd” naar “slimmemeterallocatie”</i>			
Metermutatie naar op afstand uitleesbare meetinrichting	Regionale netbeheerder	3.11	Regionale netbeheerder
Slimme meter naar administratief “aan”	Niet beschreven	Ontbreekt	Regionale netbeheerder
Slimme meter naar technisch uitleesbaar	Niet beschreven	Ontbreekt	Regionale netbeheerder

- Het uitgangspunt wordt gehanteerd dat de Energiewet en de onderliggende Ministeriele Regeling die de Informatiecode Elektriciteit en Gas gaat vervangen, de verantwoordelijkheid voor het vaststellen van meterstanden bij bovengenoemde initiërende processen vastlegt.
- Het uitgangspunt is dat indien een slimme meter technisch niet meer uitleesbaar is en er meterstanden berekend dienen te worden omdat collectie niet mogelijk is, dat de meterstanden berekend worden aan de hand van de meest actuele nog uitgelezen plausibele dag- of maandstanden. Uitgangspunt daarbij is dat het berekenen van meterstanden op basis van de laatst uitgelezen plausibele dag- of maandstanden onderdeel uit gaat maken van *IC247A Optimalisatie meetdataketen KV*.
- Indien een meter administratief op uit wordt gezet en er ontbreken nog intervalstanden tot de effectueringsdatum van de wijziging, dan geldt dat de regionale netbeheerder de intervalstanden niet meer uitleest tot de effectueringsdatum hierdoor worden ontbrekende volumes tot effectueringsdatum gerepareerd.

Uitgangspunten en overwegingen bij Collecteren intervalstanden en berekenen allocatievolumes SMA

- Voor de allocatiepunten met de allocatiemethodiek “slimmemeterallocatie” collecteert de regionale netbeheerder minimaal één keer per 5 kalenderdagen de intervalstanden van de slimme meter. Deze overweging is opgenomen zodat de netbeheerder het proces voor datacollectie ten behoeve van allocatie doelmatig kan inrichten.
- Reeds gecollecteerde intervalstanden van de slimme meter ten behoeve van andere doeleinden (bijvoorbeeld naar aanleiding van een P4-verzoek op

basis van toestemming), worden door de regionale netbeheerder ook gebruikt voor slimmemeterallocatie.

- De volumes per onbalansverrekeningsperiode en per energierichting voor individuele allocatiepunten worden berekend op basis van de uitgelezen intervalstanden. Indien de slimme meter nog niet is uitgelezen of als de uitgelezen intervalstanden niet plausibel zijn, worden de allocatievolumes voor slimmemeterallocatie gerepareerd zoals vastgelegd is in *IC274 Reparatie slimmemeterallocatie*.
- De uitgelezen intervalstanden zijn niet plausibel indien het berekende verschil tussen de intervalstanden per energierichting voor een onbalansverrekeningsperiode kleiner is dan 0,000 kWh of groter dan 20,000 kWh per onbalansverrekeningsperiode (zie *IC274 Reparatie slimmemeterallocatie*).
- De berekende volumes van allocatiepunten worden bij eerste gelegenheid per onbalansverrekeningsperiode, per netgebied, per energierichting, per herkomstindicator (gemeten of gerepareerd), per BRP en per leverancier geaggregeerd.
- Indien een combinatie van BRP, leverancier en netgebied uit slechts één allocatiepunt bestaat, dan is er mogelijk sprake van een privacy risico door herleidbaarheid van gegevens van het betreffende individuele allocatiepunt. Herleidbaarheid vereist altijd aanvullende gegevens omdat alleen volumes per BRP, per leverancier en per netgebied in de allocatieresultaten gecommuniceerd worden zonder dat de resultaten gepaard gaan met een verwijzing naar individuele allocatiepunten. De waarschijnlijkheid van het risico wordt zeer klein geacht aangezien:
 - herleidbaarheid van de gegevens alleen mogelijk is indien men beschikt over aanvullende gegevens waarmee verrijking mogelijk is (EAN-code allocatiepunt, aanvullende persoonsgegevens allocatiepunt, unieke BRP- en leverancierscombinatie en netgebied);
 - er bewust gehandeld dient te worden binnen een verwerkende partij aangezien er geen grondslag is voor de verwerkende partijen om de betreffende verrijking uit te voeren en de processen geautomatiseerd uitgevoerd worden;
 - indien er twee of meer allocatiepunten in het aggregaat bevinden en de gegevens worden verrijkt, dan is er in feite al geen sprake van directe herleidbaarheid.

De ernst is minder sterk doordat het gegevens betreft die achteraf kunnen worden bepaald.

Overwogen oplossingen tegen herleidbaarheid zijn niet proportioneel of kennen geen subsidiariteit:

- Een oplossing is om voor de aggregaten die uit een zeer beperkt aantal allocatiepunten bestaan, de volumes per onbalansverrekeningsperiode, per energierichting, per netgebied en per BRP te aggregeren. Deze oplossing is technisch uitdagend (niet meer in lijn met de gedefinieerde gegevensuitwisseling) en betreft forse IT-impact en biedt een maatregel die niet voldoende is (geen volledige oplossing, niet proportioneel en geen subsidiariteit).
- Het niet versturen van betreffende allocatieresultaten is eveneens onwenselijk, aangezien hierdoor de betreffende balansverantwoordelijke partij haar werkzaamheden niet kan uitvoeren en toegewezen volumes in de allocatie afwijken van de ontvangen gegevens.
- Een andere oplossing betreft om de allocatiemethode van het betreffende allocatiepunt te wijzigen naar “geprofileerd”. Hiervoor geldt dat het

recht van de aangeslotene van het betreffende allocatiepunt om als actieve afnemer deel te nemen wordt ontnomen (geen verrekeningen mogelijk), hetgeen eveneens onwenselijk is.

Gezien bovengenoemde overwegingen, wordt geadviseerd om het privacy risico te accepteren.

- In het kader van de privacy bewaart de netbeheerder de intervalstanden en -volumes per allocatiepunt niet langer dan strikt noodzakelijk is voor het uitvoeren van het allocatieproces. Mits er geen verwerkingdoeleinden voor andere processen dan slimmeterallocatie van toepassing zijn op de intervalstanden en -volumes, worden de individuele intervalstanden en -volumes van allocatiepunten direct na afloop van de definitieve allocatie vernietigd wanneer de betreffende gegevens voor allocatie niet meer benodigd zijn en het allocatieproces is afgerond. Afhankelijk van de verwerkingdoeleinden voor andere processen dan slimmeterallocatie, betekent dit dat de definitief gealloceerde volumes per allocatiepunt voor een bepaalde periode (nader vast te stellen door de andere processen) wel kunnen worden opgeslagen om de betreffende processen te faciliteren indien daarvoor een wettelijke grondslag of individuele toestemming voorhanden is.
- De laatste uitgelezen intervalstand per meetinrichting per energierichting wordt steeds niet verwijderd maar uiterlijk twee maanden bewaard ten behoeve van reparatie door middel van interpolatie. Twee maanden komt overeen met de uiterlijke termijn voor het verhelpen van storingen in de gegevensoverdracht vanuit de op afstand uitleesbare meetinrichting.¹²

Uitgangspunten en overwegingen bij Alloceren elektriciteit

- Het proces voor het alloceren van allocatiepunten met de allocatiemethode “slimmeterallocatie” wordt niet gewijzigd¹³. Er vindt net zoals nu, geen toewijzing van restantvolume plaats aan de SMA-volumes.
- Alleen in de gegevensuitwisseling van de allocatieresultaten wordt een verbijzondering gemaakt. Er wordt een onderscheid gemaakt in “gemeten” en “gerepareerde” allocatievolumes. Ieder volume per onbalansverrekeningsperiode per allocatiepunt per energierichting heeft een status: gemeten of gerepareerd. Per netgebied, per BRP, per LV, per onbalansverrekeningsperiode en per energierichting worden de volumes geaggregeerd die de status “gemeten” hebben en separaat worden de volumes met de status “gerepareerd” geaggregeerd. Deze verbijzondering was reeds aangekondigd in *IC276 Alloceren GV-TMT en KV-SMA per energierichting*. Door deze verbijzondering is de kwaliteit van de allocatiegegevens voor de BRP’s per allocatierun inzichtelijk en deze verbijzondering biedt de BRP’s de mogelijkheid om extra transparantie in de verrekeningen tussen de BRP en de leverancier onderling te geven.
- De sectorafspraken met betrekking tot *IC231 Dagelijks versturen meetwaarden* en bijbehorende vastgestelde RfC’s worden gehandhaafd. De afspraken

¹² Zie Meetcode E, artikel 4.2.3.1

¹³ Met het uitgangspunt dat *IC276 Alloceren GV-TMT en KV-SMA per energierichting* is ingevoerd voordat *IC258 Slimmeterallocatie* wordt ingevoerd.

uit IC231 *Dagelijks versturen meetwaarden* met betrekking tot onderhoud op niet-werkdagen wordt op basis van RfC231.2 gewijzigd waarmee er onderscheid wordt gemaakt in allocatieversies ten behoeve van forecast processen en een voorlopige onbalansbepaling.

Uitgangspunten en overwegingen bij Bepalen dynamische profielfracties

- De bepaling van dynamische profielfracties vindt door de regionale netbeheerder plaats op basis van de op dat moment uitgelezen en plausibele meetdata van allocatiepunten ten behoeve van slimmeterallocatie. Dit betekent dat het proces rondom de dagelijkse aanlevering van uitgelezen meetdata voor het bepalen van dynamische profielfracties ten behoeve van de tussenoplossing profielallocatie conform *MSP Wholesale Elektriciteit* door de deelnemende leveranciers komt te vervallen.
- Op de eerste kalenderdag na de meetdag voor 10:00uur stelt de regionale netbeheerder de dynamische profielfracties ter beschikking. Aangezien de regionale netbeheerders vanaf 00:00uur na een meetdag starten met het uitlezen van slimme meters en deze hoeveelheid uitlezingen een zeer grote omvang kennen, wordt in de regel de minimale steekproefomvang ruimschoots overtroffen. Om voorbereid te zijn op situaties waarbij op de eerste kalenderdag de steekproefomvang niet behaald wordt en een herbepaling op de tweede kalenderdag zou leiden tot dynamische profielfracties met een hogere kwaliteit, worden alle dynamische profielfracties op de tweede kalenderdag opnieuw berekend, gefixeerd en beschikbaar gesteld.
- De controles die de regionale netbeheerder uitvoert blijven behouden, met uitzondering van de volgende controles:
 - *De aanleverende leverancier is gekwalificeerd als deelnemende leverancier.* Deze controle is niet meer van toepassing door het vervallen proces voor het aanleveren van datasets door de deelnemende leveranciers.
 - *De EAN-codes van de netgebieden die behoren tot de actieve netgebieden elektriciteit op de betreffende meetdag van de regionale netbeheerders.* Deze controle is bedoeld om de datasets van de leveranciers te controleren en is eveneens niet meer van toepassing.
 - *De meetdag is jonger dan 1-1-2023.* Dit betreft een controle ten behoeve van de transitie van tranche 2 van Allocatie 2.0 en kan bij invoering van dit issue derhalve vervallen.
 - *De meetdag is ouder dan de huidige datum.* Deze controle is van toepassing in de situatie dat de deelnemende leverancier datasets aanleverde aan de regionale netbeheerders, hetgeen komt te vervallen.
 - *Het aantal allocatiepunten per netgebied, profielcategorie en vastgesteld afnametype is groter dan het PVP (Platform Verbruiksprofielen) eventueel heeft vastgesteld (parameter).* Deze controle is van toepassing in de situatie dat de deelnemende leverancier datasets aanleverde aan de regionale netbeheerders, hetgeen komt te vervallen.
- Het calamiteitenproces na het fixatiemoment conform het *MSP Wholesale Elektriciteit* blijft behouden.
- Omdat vastlegging en beheer van de bepaling en het proces van de dynamische profielfracties relevant blijft, wordt vooralsnog gekozen om de rol voor het vaststellen en beheer van de werkwijze en rekenregels zoals vanaf tranche 2 van toepassing is, door het Platform Verbruiksprofielen voort te

blijven zetten. Het onderdeel voor de aanlevering van geanonimiseerde datasets voor het bepalen van dynamische profiel fracties door de deelnemende leveranciers komt te vervallen (zie oplossing wijzigingen in *MSP Wholesale Elektriciteit*).

3 Gekozen oplossing

Op basis van de achtergrond, uitgangspunten en overwegingen, kan de oplossing voor slimmemeterallocatie als volgt samengevat worden:

1. Allocatiepunten met een slimme meter hebben de allocatiemethode “slimmemeterallocatie” van de regionale netbeheerder toegewezen gekregen tenzij de aangeslotene de netbeheerder verzocht heeft om het uitlezen van de slimme meter te stoppen of omdat de meter technisch niet op afstand uitleesbaar is.
2. De volumes per onbalansverrekeningsperiode en per energierichting voor individuele allocatiepunten worden door de regionale netbeheerder berekend op basis van de uitgelezen intervalstanden of indien de slimme meter nog niet is uitgelezen of de uitgelezen intervalstanden niet plausibel zijn, worden de allocatievolumes voor slimmemeterallocatie gerepareerd zoals vastgelegd is in *IC274 Reparatie slimmemeterallocatie*.
3. Het proces voor het alloceren van allocatiepunten met de allocatiemethode “slimmemeterallocatie” wordt niet gewijzigd, wel wordt het extra gegeven ‘herkomstindicator’ in de allocatieresultaten toegevoegd.
4. De bepaling van dynamische profiel fracties vindt door de regionale netbeheerder plaats op basis van uitgelezen en plausibele meetdata van allocatiepunten ten behoeve van slimmemeterallocatie. Hierdoor komt de aanlevering van datasets door de deelnemende leveranciers ten behoeve van de bepaling van dynamische profiel fracties te vervallen.

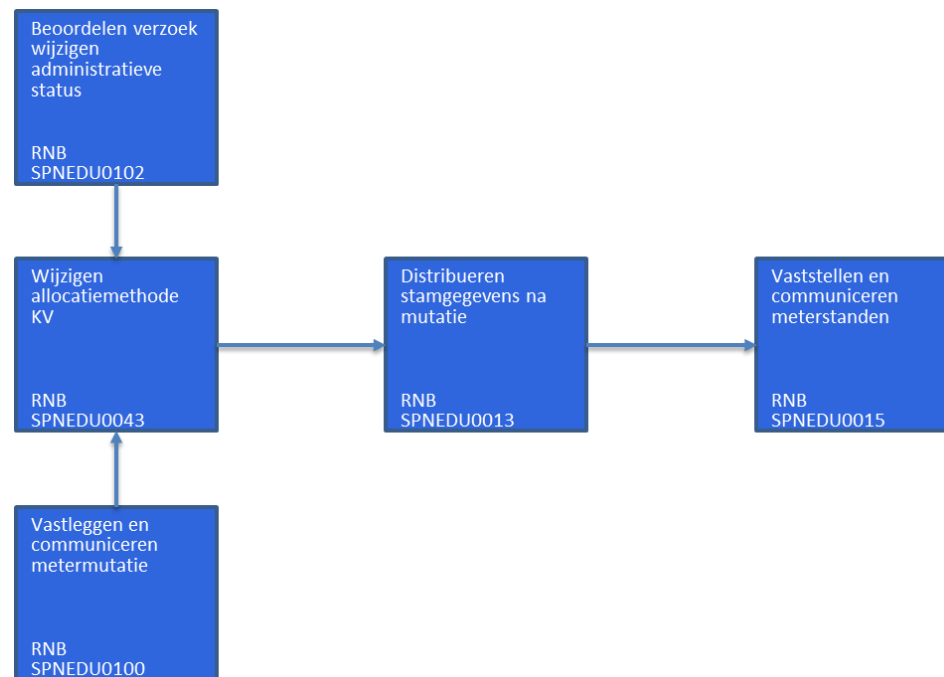
De oplossing wordt als volgt in het MSP-format beschreven:

1. Het proces “**Wijzigen allocatiemethode KV**” uit het *MSP Retail* is een bestaand proces: aangezien het proces omvangrijke wijzigingen kent, wordt het aangepaste proces volledig weergegeven in de oplossing van dit document;
2. Het proces “**Collecteren intervalstanden en berekenen allocatievolumes SMA**” voor het *MSP Wholesale Elektriciteit* wordt volledig nieuw opgesteld aangezien de huidige procesbeschrijvingen ontbreken en dit onderdeel van het proces de kern van de slimmemeterallocatie betreft. Het deelproces “Repareren slimmemeterallocatie” is opgenomen in *IC274 Reparatie slimmemeterallocatie* en wordt integraal overgenomen in het proces “Collecteren intervalstanden en berekenen allocatievolumes SMA”. In de beschrijving voor reparatie wijzigt één onderdeel met betrekking tot de tijdigheid van de eerste reparatie (deze wijziging is in rode tekst opgenomen).
3. Het proces “**Alloceren elektriciteit**” voor het *MSP Wholesale Elektriciteit* ontbreekt vooralsnog en wordt opgesteld door de werkgroep *MSP Wholesale Elektriciteit*. Aangezien er slechts één extra veld in de gegevensuitwisseling van allocatieresultaten wordt toegevoegd, wordt alleen de betreffende wijziging in de gegevensuitwisseling weergegeven;

4. “**Dynamische profielfractiereeksen**” was een bestaand MSP-document en is inmiddels geïntegreerd in het document *MSP Wholesale Elektriciteit*. Alleen de gewijzigde procesonderdelen zijn in de oplossing van dit issue opgenomen.

3.1 Wijzigen allocatiemethode KV

Het proces *Wijzigen allocatiemethode voor kleinverbruikaansluitingen* wordt gebruikt door de regionale netbeheerder om de allocatiemethode te wijzigen indien de uitleesbaarheid op afstand van een kleinverbruikaansluiting wijzigt. In de onderstaande figuur is de samenhang van de verschillende processen uit het *MSP Retail* inzichtelijk gemaakt.



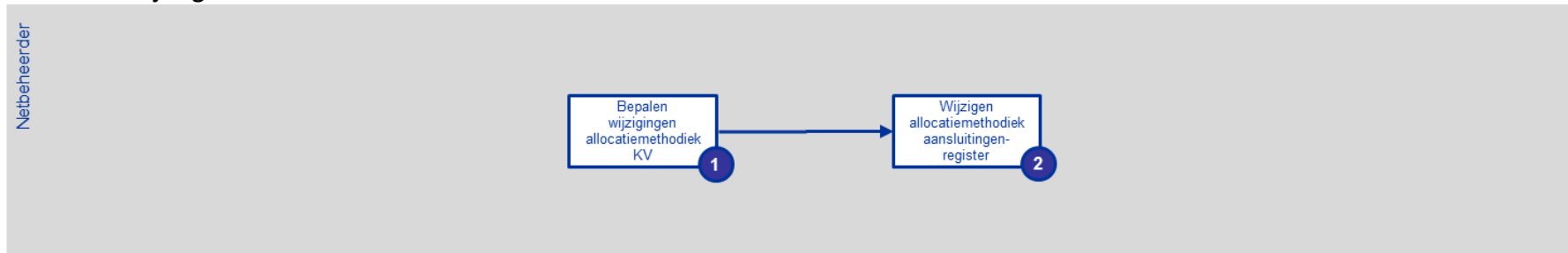
[Opmerking: Er is geen schema voor de tijdslijnen opgenomen: de wijziging van de allocatiemethode kent eenzelfde effectueringsdatum als de effectueringsdatum van het initiërende proces].

SPNEDU0043 Wijzigen allocatiemethode KV

Procesafspraken KV

- a) De regionale netbeheerder wijzigt de allocatiemethode van een kleinverbruikaansluiting elektriciteit van “geprofileerd” naar “slimmeterallocatie” indien de aansluiting de beschikking heeft gekregen over een op afstand uitleesbare meetinrichting. Onder een op afstand uitleesbare meetinrichting wordt een slimme meter verstaan die administratief ‘aan’ staat en waarvan de uitleesbaarheid op ‘technisch op afstand uitleesbaar’ staat.
- b) De regionale netbeheerder wijzigt de allocatiemethode van een kleinverbruikaansluiting elektriciteit van “slimmeterallocatie” naar “geprofileerd” indien:
 - de aansluiting niet meer beschikt over een op afstand uitleesbare meetinrichting ten gevolge van een metermutatie *of*;
 - de meetinrichting niet meer op afstand uitgelezen mag worden ten gevolge van de wijziging naar “administratief uit” van de slimme meter *of*;
 - de uitleesbaarheid van de slimme meter wijzigt naar “technisch niet op afstand uitleesbaar”.
- c) De wijziging van de allocatiemethode wordt geregistreerd in het aansluitingenregister en wordt gedistribueerd aan marktpartijen door middel van een stamgegevensbericht.
- d) Bij elke wijziging van de allocatiemethode dienen door de regionale netbeheerder ook de meterstanden vastgesteld te worden als respectievelijk start- en stopstanden. De meterstanden die worden vastgesteld ten behoeve van de initiërende processen (metermutatie, het wijzigen van de administratieve status van de slimme meter en de wijziging van de uitleesbaarheid van de slimme meter) betreffen eveneens de start- en stopstanden van de periode van de betreffende allocatiemethode. De vastgestelde meterstanden voor de initiërende processen dienen dezelfde datum te kennen als de effectueringsdatum van de initiërende processen in het aansluitingenregister. En de effectueringsdatum voor de wijziging van de allocatiemethode is gelijk aan de effectueringsdatum van het initiërende proces in het aansluitingenregister.

Procesbeschrijving KV



1. De regionale netbeheerder bepaalt of de allocatiemethode van kleinverbruik allocatiepunten elektriciteit gewijzigd dient te worden ten gevolge van de initiërende processen *Metermutatie KV*, *Administratief aan- en uitzetten slimme meter KV* en *Muteren technische uitleesbaarheid slimme meter*.
2. De wijzigingen van de allocatiemethode van allocatiepunten worden door de regionale netbeheerder geregistreerd in het aansluitingenregister indien uit de vorige processtap blijkt dat de allocatiemethode gewijzigd dient te worden.

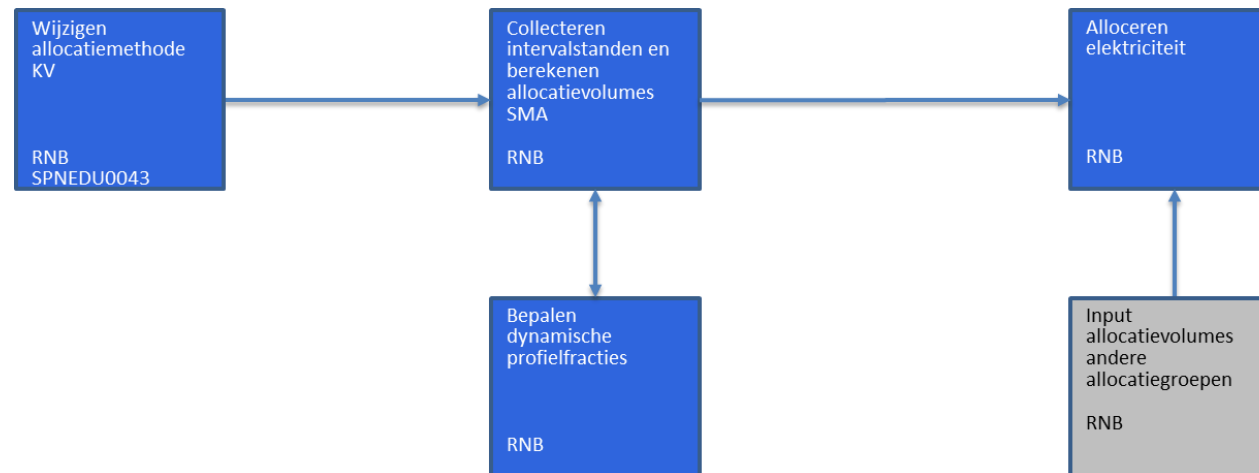
Termijnen KV

- a) De regionale netbeheerder bepaalt dagelijks de wijzigingen van de allocatiemethodiek KV.
- b) De allocatiemethode wijzigt met eenzelfde effectueringsdatum als de effectueringsdatum van het initiërende proces waardoor de allocatiemethode gewijzigd wordt.

[Opmerking: De gegevensuitwisseling wordt reeds volledig afgedekt door de bestaande procesbeschrijving “SPNEDU0013 & SPNEDU0003: Distribueren stamgegevens na mutatie & Opvragen stamgegevens aansluiting” in het *MSP Retail*].

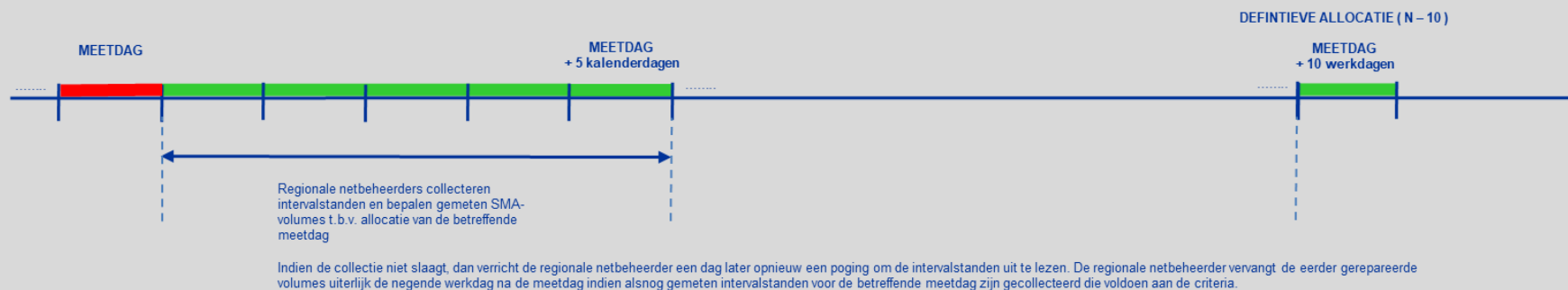
3.2 Collecteren intervalstanden en berekenen allocatievolumes SMA

Het proces Collecteren intervalstanden en berekenen allocatievolumes SMA wordt gebruikt door de regionale netbeheerder om nauwkeurig volumes van allocatiepunten kleinverbruik met een op afstand uitleesbare meetrichting toe te wijzen aan BRP's ten behoeve van de balancering van elektriciteit. In de onderstaande figuur is de samenhang van de verschillende processen inzichtelijk gemaakt.

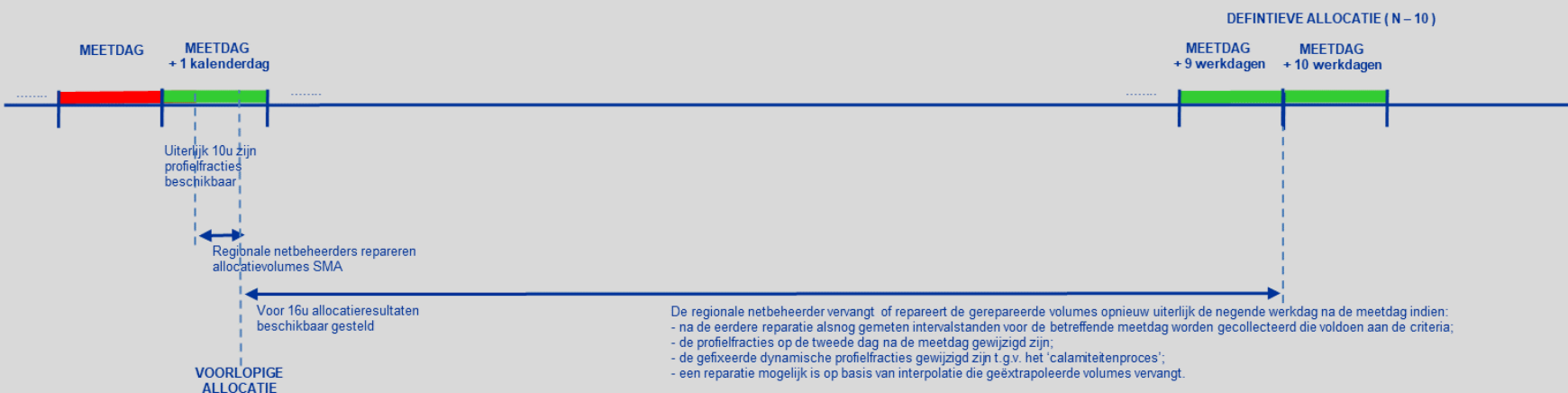


[Het proces Bepalen van dynamische profielfracties levert ook input aan andere processen zoals Berekenen allocatievolumes profiel. Aangezien het voor dit document niet relevant is, is dit niet ingetekend. Betreft een aandachtspunt voor het *MSP Wholesale Elektriciteit*].

Tijdslijnen van processtappen UITLEZEN INTERVALSTANDEN, BEREKENEN INTERVALVOLUMES en AGGREGEREN GEMETEN ALLOCATIEVOLUMES SMA



Tijdslijnen van processtappen REPAREREN VOLUMES SMA en AGGREGEREN GEREPAREERDE ALLOCATIEVOLUMES SMA

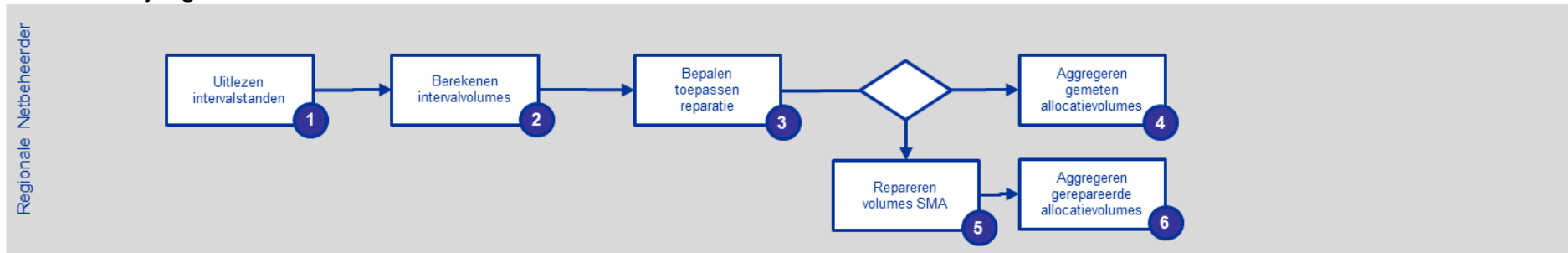


SPNEDUXXXX Collecteren intervalstanden en berekenen allocatievolumes SMA

Procesafspraken

- a) Voor de allocatiepunten met de allocatiemethodiek “slimmeterallocatie” collecteert de regionale netbeheerder minimaal één keer per 5 kalenderdagen de intervalstanden van de slimme meter.
- b) Indien de collectie niet slaagt, dan verricht de regionale netbeheerder een dag later opnieuw een poging om de intervalstanden uit te lezen tot uiterlijk 9 werkdagen na de meetdag.
- c) De volumes per onbalansverrekeningsperiode en per energierichting voor individuele allocatiepunten worden bepaald door het verschil tussen twee opeenvolgende uitgelezen intervalstanden te berekenen.
- d) Voor de allocatiepunten met de allocatiemethodiek “slimmeterallocatie” waarvan de slimme meter nog niet is uitgelezen, de intervalstanden niet beschikbaar zijn of de uitgelezen intervalstanden niet plausibel zijn, worden de allocatievolumes voor slimmeterallocatie gerepareerd.
- e) De regionale netbeheerder vervangt de gerepareerde volumes indien plausibele gemeten intervalstanden voor de betreffende meetdag zijn gecollecteerd. Of anders repareert de regionale netbeheerder gerepareerde volumes opnieuw indien de dynamische profiel fracties gewijzigd zijn (zie *MSP Wholesale Elektriciteit*) of wanneer een reparatie mogelijk is op basis van interpolatie die geëxtrapoleerde volumes vervangt.
- f) De berekende volumes van allocatiepunten worden bij eerste gelegenheid per netgebied, per energierichting, per onbalansverrekeningsperiode, per herkomstindicator (gemeten of gerepareerd), per BRP en per leverancier geaggregeerd.
- g) Mits er geen verwerkingsdoeleinden voor andere processen dan slimmeterallocatie van toepassing zijn op de intervalstanden en -volumes waarvoor de gegevens langer behouden dienen te blijven, worden de intervalstanden en -volumes van allocatiepunten direct na de definitieve allocatie vernietigd. Indien sprake is van een laatste uitgelezen intervalstand per meetinrichting en per energierichting van een allocatiepunt, dan wordt deze niet verwijderd zodat interpolatie voor de reparatie van slimmeterallocatie mogelijk blijft. Deze laatst uitgelezen intervalstanden worden maximaal voor een periode van 2 maanden bewaard.

Procesbeschrijving



1. De regionale netbeheerder collecteert de intervalstanden van allocatiepunten met de allocatiemethodiek “slimmeterallocatie”.
2. De regionale netbeheerder berekent de volumes per energierichting en per onbalansverrekeningsperiode van de uitgelezen allocatiepunten.
3. De regionale netbeheerder bepaalt of meetgegevens voor slimmeterallocatie gerepareerd dienen te worden aan de hand van de volgende criteria:
 - a. er kan geen volume voor een onbalansverrekeningsperiode berekend worden door het ontbreken van uitgelezen intervalstanden of;
 - b. de waarde van het berekende verschil tussen de intervalstanden per energierichting voor een onbalansverrekeningsperiode is kleiner dan 0,000 kWh of groter dan 20,000 kWh per onbalansverrekeningsperiode.
4. De regionale netbeheerder aggregeert de allocatievolumes per netgebied, per BRP, per leverancier, per onbalansverrekeningsperiode en per energierichting, op basis van gemeten intervalstanden van de allocatiepunten met allocatiemethode “slimmeterallocatie” waarbij geen reparatie van meetgegevens benodigd is (herkomstindicatie *gemeten*).
5. De regionale netbeheerder repareert de volumes voor SMA door het toepassen van de rekenregels zoals opgenomen is in de bijlage van dit document. [zie IC274 *Reparatie slimmeterallocatie*]
6. De regionale netbeheerder aggregeert de gerepareerde allocatievolumes van de allocatiepunten met allocatiemethode “slimmeterallocatie” per netgebied, per BRP, per leverancier, per onbalansverrekeningsperiode, per energierichting, (herkomstindicatie *gerepareerd*).

Termijnen

- a. De regionale netbeheerder berekent de geaggregeerde volumes slimmeterallocatie als onderdeel van het ter beschikking stellen van allocatieresultaten elektriciteit uiterlijk de eerste kalenderdag voor 16.00uur na de meetdag.¹⁴

¹⁴ Met uitzondering van aangekondigd onderhoud op niet-werkdagen (zie IC231 *Dagelijks versturen meetwaarden*).

- b. De regionale netbeheerder repareert de volumes voor SMA op de eerste dag na de meetdag na 10 uur en uiterlijk voor het versturen van de allocatieresultaten van de voorlopige allocatie op de eerste kalenderdag na de meetdag.
- c. Indien dynamische profielfracties gewijzigd zijn op de tweede dag na de meetdag, repareert de regionale netbeheerder de volumes voor SMA opnieuw voor de eerstvolgende allocatie.
- d. De regionale netbeheerder vervangt of repareert de gerepareerde volumes opnieuw uiterlijk de negende werkdag na de meetdag indien:
 - na de eerdere reparatie alsnog gemeten intervalstanden voor de betreffende meetdag worden gecollecteerd die voldoen aan de criteria (zie 3b.);
 - de gefixeerde dynamische profielfracties gewijzigd zijn ten gevolge van het 'calamiteitenproces' (zie *MSP Wholesale Elektriciteit*);
 - na de meetdag een reparatie mogelijk is op basis van interpolatie die geëxtrapoleerde volumes vervangt (zie bijlage van dit document). [zie *IC274 Reparatie slimmemeterallocatie*].

Gegevensuitwisseling

n.v.t.

Overige wijzigingen MSP Retail:

Punt 4 met betrekking tot het iSMA-proces bij *Bijlage proces gereede twijfel mandaten* komt in zijn geheel te vervallen. Zinsnede "dan wel iSMA" in punt 8 van de zelfde bijlage komt eveneens te vervallen.

3.3 Alloceren elektriciteit

Het proces voor het alloceren van allocatiepunten met de allocatiemethode “slimmeterallocatie” wordt niet gewijzigd.

Alleen in de gegevensuitwisseling van de allocatieresultaten wordt een verbijzondering gemaakt. Deze verbijzondering was reeds aangekondigd in IC276 *Alloceren GV-TMT en KV-SMA per energierichting*. De wijziging is in rode tekst onderstaand weergegeven ten opzichte van de inhoud van IC276.

Gegevensuitwisseling KV SMA met de BRP

De allocatieberichten naar de BRP m.b.t. de geaggregeerde allocatievolumes per netgebied van KV SMA allocatiepunten bevatten minimaal de volgende gegevens. (Bij de uitwerking van de berichten kan ervoor gekozen worden om meer gegevens op te nemen in de berichten).

Gegeven	Opmerking/toelichting
Netgebied	Unieke identificatie van het netgebied
Balansverantwoordelijke	Unieke identificatie van de BRP die de gegevens ontvangt
Productsoort	Elektriciteit
Allocatiegroep	SMA
Periode	Periode waar de gegevens betrekking op hebben.
Volumes per leverancier	<i>n per netgebied</i>
EAN-code leverancier	EAN-code van de LV
Volumes per onbalansverrekeningsperiode	<i>n per leverancier</i>
Onbalansverrekeningsperiode	Aanduiding van de onbalansverrekeningsperiode waar het volume betrekking op heeft.

Gegeven	Opmerking/toelichting
Hoeveelheid	Geaggregeerd volume (drie decimalen) van alle KV allocatiepunten met allocatiemethode SMA
Energierichting	Afname, invoeding
Herkomstindicatie	Gemeten, gerepareerd
Energie-eenheid	kWh

Gegevensuitwisseling KV SMA met de LNB

De allocatieberichten naar de LNB m.b.t. de geaggregeerde allocatievolumes per netgebied van KV SMA allocatiepunten bevatten minimaal de volgende gegevens. (Bij de uitwerking van de berichten kan ervoor gekozen worden om meer gegevens op te nemen in de berichten).

Gegeven	Opmerking/toelichting
Netgebied	Unieke identificatie van het netgebied waar de gegevens betrekking op hebben.
Landelijk Netbeheerder	Unieke identificatie van de LNB die het bericht ontvangt
Productsoort	Elektriciteit
Allocatiegroep	SMA
Periode	Periode waar de gegevens betrekking op hebben.
Volumes per BRP	n per netgebied
Balansverantwoordelijke	De unieke identificatie van de BRP

Gegeven	Opmerking/toelichting
Volumes per onbalansverrekeningsperiode	n per BRP
Onbalansverrekeningsperiode	Aanduiding van de onbalansverrekeningsperiode waar het volume betrekking op heeft.
Hoeveelheid	Geaggregeerd volume (drie decimalen) van alle KV allocatiepunten met allocatiemethode SMA
Energierichting	Afname, invoeding
Herkomstindicatie	Gemeten, gerepareerd
Energie-eenheid	kWh

3.4 Dynamische profielfractiereeksen

[Het document MSP Dynamische profielfractiereeksen was een vastgestelde procesbeschrijving ten behoeve van de bepaling van dynamische profielfracties. In 2023 is het MSP Dynamische profielfractiereeksen geïntegreerd in het document MSP Wholesale Elektriciteit. Met het doorvoeren van RFC-028-A2.0-TR4 TS040 Herberekening DPF op D+2 in het issuedocument IC258 is paragraaf 3.4 hierop aangepast. Onderstaand zijn de wijzigingen in rood weergegeven ten opzichte van MSP Wholesale Elektriciteit].

[...]

4.3 Bepalen dynamische profielfracties

[...]

Generieke procesafspraken

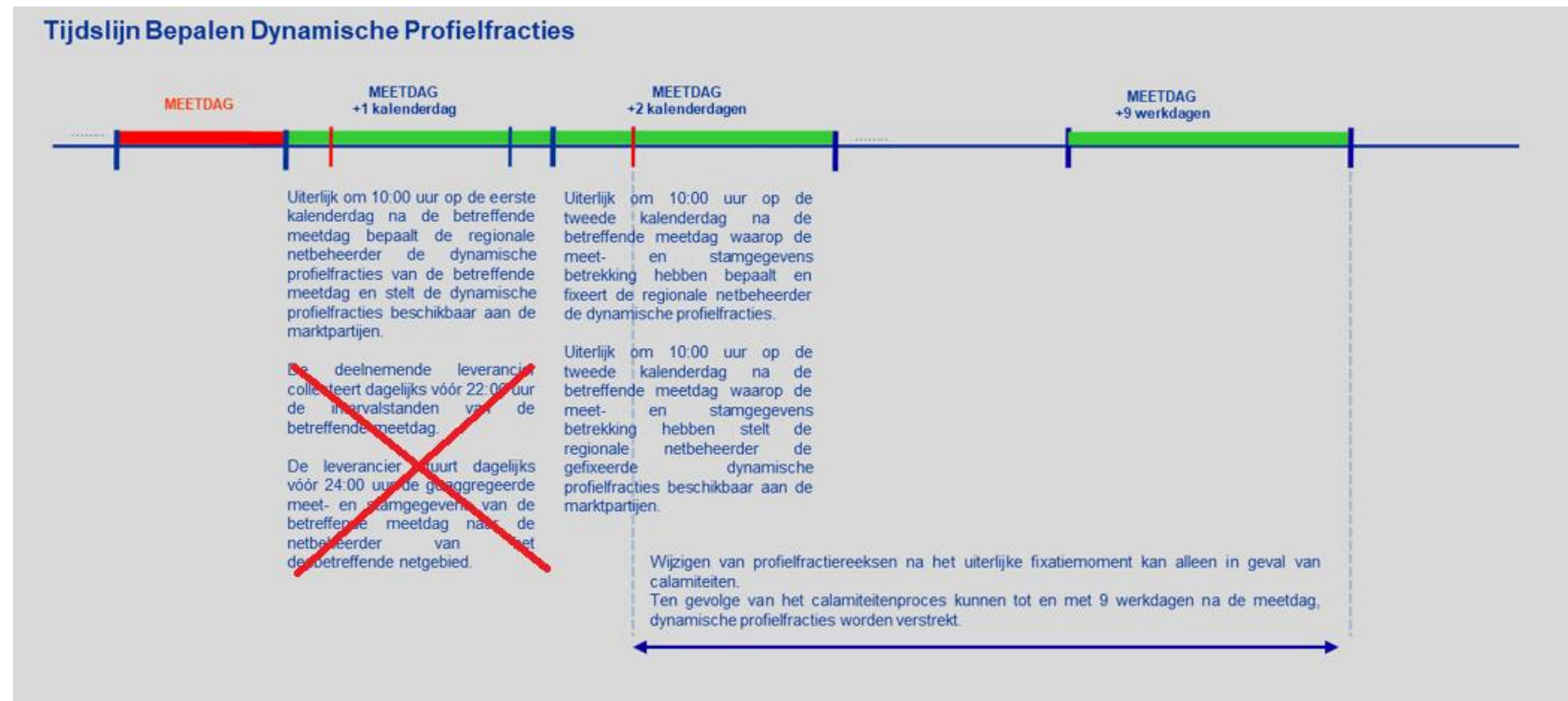
- ~~a. Deelnemende leveranciers beschikken over mandaten van de aangeslotenen om, op dagelijkse basis, intervalstanden uit de slimme meter te mogen collecteren.~~
- ~~b. Het collecteren van intervalstanden ten behoeve van het bepalen van dynamische profielfracties wordt uitgevoerd door deelnemende leveranciers die zich hiervoor hebben aangemeld en een afspraak met de BAS hebben.~~
- a. De regionale netbeheerders berekenen op de eerste en tweede kalenderdag volgend op een meetdag voor 10:00 uur, op basis van de uitgelezen en plausibele meetdata van allocatiepunten ten behoeve van de slimmeterallocatie de dynamische profielfractiereeksen per netgebied, profielcategorie, vastgesteld afnametype en energierichting.

[...]

Procesplaat

[Deelproces 1 tm 3 in de procesplaat komen te vervallen]

Tijdslijnen



[Paragrafen 4.3.1 Bepalen meetgegevens tot en met 4.3.3 Distribueren geaggregeerde meet- en stamgegevens waarin het proces wordt beschreven die leidt tot geaggregeerde datasets per deelnemende leverancier, komen in zijn geheel te vervallen].

4.3.4 Bepalen dynamische profiel fracties

Procesafspraken

- [...]
- h. Een profiel fractiereeks wordt gefixeerd
 - ~~o als de minimale steekproefomvang voor de betreffende combinatie van netgebied-profielcategorie vastgesteld afnametype is behaald op basis van het eigen netgebied; OF;~~
 - o indien het uiterlijke fixatiemoment is verstreken worden de tot dan toe bepaalde profiel fracties gefixeerd. Het uiterlijke fixatiemoment is op de tweede kalenderdag om 10:00 uur na de desbetreffende meetdag waarop de meetgegevens betrekking hebben.

[...]

[De procesplaat wordt aangepast op basis van onderstaande gewijzigde procesbeschrijving]

Procesbeschrijving

- ~~1. Controleren geaggregeerde meet- en stamgegevens:~~ De netbeheerder controleert of er geaggregeerde meet- en stamgegevens per netgebied, per profielcategorie en per vastgesteld afnametype zijn ontvangen. Indien de geaggregeerde meet- en stamgegevens zijn ontvangen dan gaat de netbeheerder verder met processtap 2. Indien de geaggregeerde meet- en stamgegevens niet zijn ontvangen, dan wordt stap 10 Selecteren standaardprofiel uitgevoerd.
2. Aggregeren meet- en stamgegevens: De ontvangen geaggregeerde meet- en stamgegevens worden per netgebied, profielcategorie en vastgesteld afnametype geaggregeerd.

[...]

- ~~7. Fixeren profiel fracties:~~ Er zijn twee momenten waarop profiel fractiereeksen worden gefixeerd:
 - ~~1. Als de minimale steekproefomvang voor de betreffende combinatie van netgebied-profielcategorie vastgesteld afnametype is behaald, zonder gebruik te maken van het fallback-scenario; OF~~
 2. Uiterlijk op 10:00 uur de tweede kalenderdag na de betreffende meetdag.

[...]

Termijnen

- a. **Het proces wordt uitgevoerd op D+1 en ook op D+2.** Uiterlijk om 10:00 uur op de tweede kalenderdag na de betreffende meetdag waarop de meetgegevens betrekking hebben, bepaalt en fixeert de regionale netbeheerder de profielfracties.

[...]

4.3.5 Beschikbaar stellen profielfracties

Procesafspraken

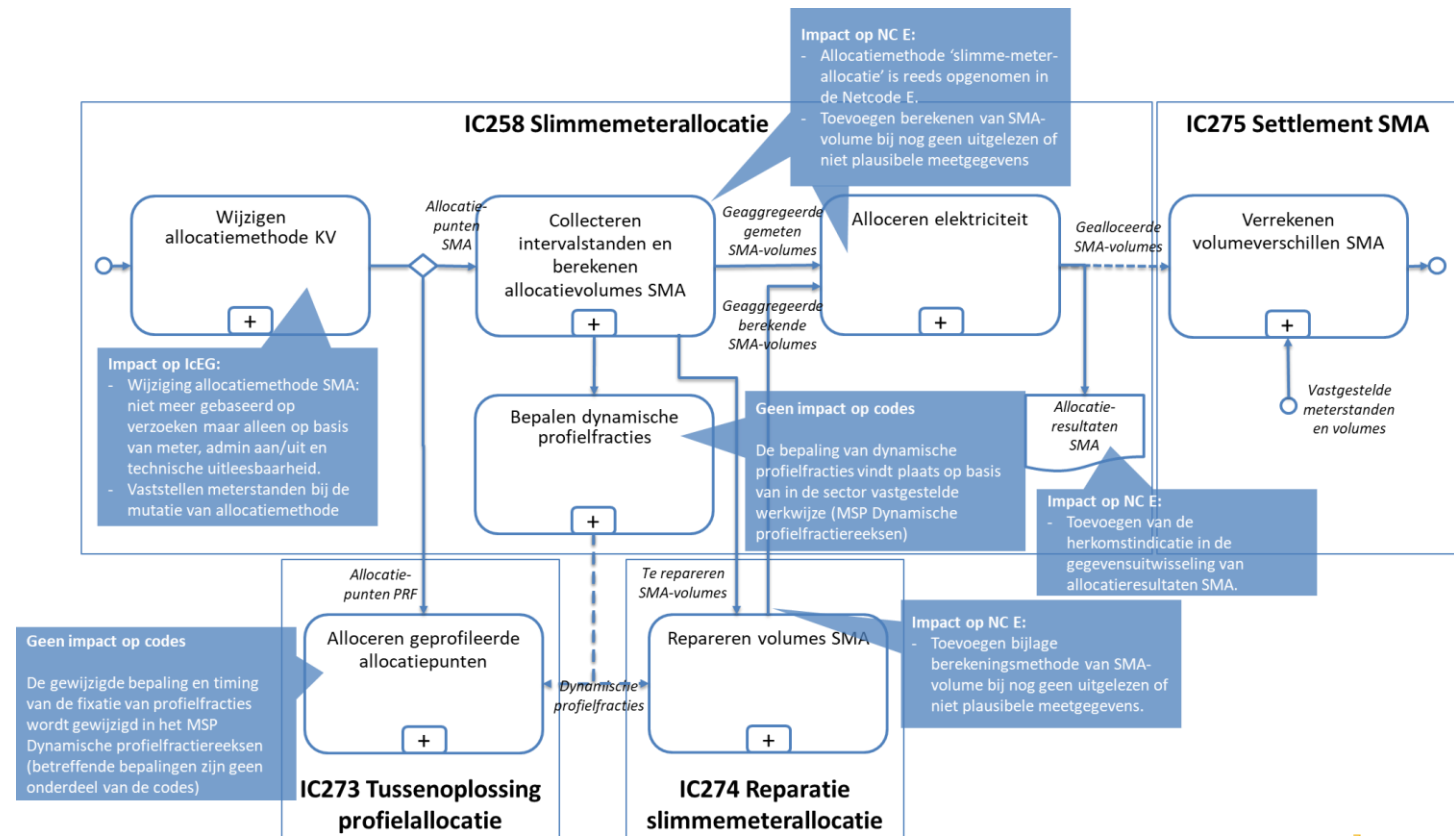
- a. Na 10:00 uur van de **eerste en de** tweede kalenderdag worden ~~alleen gefixeerd~~ de dynamische profielfracties beschikbaar gesteld tenzij er sprake is van een calamiteit.

[...]

4 Impact

In onderstaande paragrafen is de impact op de codes opgenomen. De concept codewijzigingen voor de invoering van cSMA voor de informatiecode zijn inzichtelijk gemaakt zodat deze input meegenomen kan worden in het traject Ministeriële Regeling ter vervanging van de Informatiecode Elektriciteit en Gas. In dit traject wordt de geconsolideerde informatiecode getoetst tegen de Ministeriële Regeling. De verwachting is dat de onderstaande wijzigingen in de informatiecode nooit gerealiseerd worden, maar onderdeel gaan uitmaken van de Ministeriële Regeling.

In nevenstaande figuur is een overzicht gegeven van de impact op de codes.



Figuur 3 Overzicht impact op codes

4.1 Impact op Informatiecode

Onderstaand zijn de wijzigingen ten gevolge van de oplossing in rode tekst weergegeven in de geconsolideerde versie van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

Artikel	Toelichting wijziging
2.2.1 De netbeheerder verzendt uiterlijk de werkdag volgend op de dag dat één of meerdere gegevens in het aansluitingenregister zijn gewijzigd de stamgegevens van de desbetreffende aansluiting aan de actuele leverancier op de aansluiting en vermeldt daarbij: a. de reden van verzending van de stamgegevens, te weten: "wijziging stamgegevens"; b. de aanduiding van het desbetreffende mutatieproces, indien het betreft: (i) een leverancierswitch, een inhuizing, of een switch van programmaverantwoordelijke; (ii) een meterwissel, of (iii) een verzoek tot wijziging van de allocatiemethode; c. de datum waarop het aansluitingenregister door de netbeheerder is gemuteerd; d. de gegevens bedoeld in B7.1; e. het referentienummer van de leverancier in het geval dat de stamgegevens worden verzonden bij een mutatieproces, waarbij de leverancier een referentienummer heeft opgegeven in de betreffende melding.	<i>De bepaling wordt gewijzigd naar "wijziging van de allocatiemethode" welke niet meer wordt geïnitieerd door een verzoek (zie 3.15).</i> <i>(Er vindt vanuit IC258 geen reparatie van de IcEG plaats voor ontbrekende aanduidingen voor andere mutatieprocessen).</i>
2.2.2 De netbeheerder verzendt uiterlijk de werkdag volgend op de dag dat één of meerdere gegevens in het aansluitingenregister zijn gewijzigd, de gegevens van de desbetreffende aansluiting aan de actuele programmaverantwoordelijke op de aansluiting en vermeldt daarbij: a. de reden van verzending van de gegevens, te weten: "wijziging gegevens van de aansluiting"; b. de aanduiding van het desbetreffende mutatieproces, indien het betreft: (i) een leveranciersswitch, een inhuizing, of een switch van programmaverantwoordelijke, of (ii) een verzoek tot wijziging van de allocatiemethode; c. de datum waarop het aansluitingenregister door de netbeheerder is gemuteerd; d. de gegevens bedoeld in B7.1.	<i>De bepaling wordt gewijzigd naar "wijziging van de allocatiemethode" welke niet meer wordt geïnitieerd door een verzoek (zie 3.15).</i> <i>(Er vindt vanuit IC258 geen reparatie van de IcEG plaats voor ontbrekende aanduidingen voor andere mutatieprocessen).</i>
[...]	
3.1.3. De regionale netbeheerder voert de switch uit en communiceert dit	
3.1.3.1	

De regionale netbeheerder muteert het aansluitingenregister met de door de nieuwe leverancier aangeleverde gegevens overeenkomstig 2.1.8.	
3.1.3.2 De regionale netbeheerder informeert de nieuwe leverancier en de nieuwe programmaverantwoordelijke overeenkomstig paragraaf 2.2 omtrent de mutaties, bedoeld in 3.1.3.1.	
3.1.3.4 Indien de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft, muteert de regionale netbeheerder de allocatiemethode naar de waarde "profielallocatie".	<i>De bepaling komt te vervallen aangezien het mutatieproces voor allocatiemethode wijzigt (zie 3.15).</i>
[...]	
3.2.3. De regionale netbeheerder voert de uithuizing uit	
3.2.3.1 De regionale netbeheerder muteert het aansluitingenregister met de door de actuele leverancier aangeleverde gegevens overeenkomstig 2.1.8, tenzij een later ingediende leverancierswitchmelding, inhuizingsmelding of uithuizingsmelding voor dezelfde aansluiting is ontvangen voor een eerdere of dezelfde mutatedatum.	
3.2.3.2 De regionale netbeheerder zet, indien de aansluiting is voorzien van een meetinrichting die op afstand uitleesbaar is, de administratieve status van de meetinrichting, bedoeld in 2.1.4 onderdeel b, op "aan" indien deze op "uit" staat.	
3.2.3.4 Indien de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft, muteert de regionale netbeheerder de allocatiemethode naar de waarde "profielallocatie".	<i>De bepaling komt te vervallen aangezien het mutatieproces voor allocatiemethode wijzigt (zie 3.15).</i>
[...]	
3.3.3. De regionale netbeheerder voert de inhuizing uit en communiceert dit	
3.3.3.1 De regionale netbeheerder muteert het aansluitingenregister met de door de nieuwe leverancier aangeleverde gegevens overeenkomstig 2.1.8.	
3.3.3.2 De regionale netbeheerder informeert de nieuwe leverancier en nieuwe programmaverantwoordelijke overeenkomstig paragraaf 2.2 omtrent de mutaties, bedoeld in 3.3.3.1.	
3.3.3.3	

De regionale netbeheerder zet, indien de aansluiting is voorzien van een meetinrichting die op afstand uitleesbaar is, de administratieve status van de meetinrichting, bedoeld in 2.1.4 onderdeel b, op "aan" tenzij de aangeslotene voorafgaand aan de inhuizing heeft aangegeven dat de administratieve status van de meetinrichting, bedoeld in 2.1.4 onderdeel b, op "uit" moet staan.	
3.3.3.5 Indien de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft, muteert de regionale netbeheerder de allocatiemethode naar de waarde "profielallocatie".	<i>De bepaling komt te vervallen aangezien het mutatieproces voor allocatiemethode wijzigt (zie 3.15).</i>
[...]	
3.4.4. De regionale netbeheerder voert de eindelevering uit	
3.4.4.1 De regionale netbeheerder muteert het aansluitingenregister met de door de actuele leverancier aangeleverde gegevens overeenkomstig 2.1.8, tenzij een later ingediende leveranciersswitchmelding, inhuizingsmelding of uithuizingsmelding voor dezelfde aansluiting is ontvangen voor een eerdere of dezelfde mutatedatum.	
3.4.4.2 Indien de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft, muteert de regionale netbeheerder de allocatiemethode naar de waarde "profielallocatie".	<i>De bepaling komt te vervallen aangezien het mutatieproces voor allocatiemethode wijzigt (zie 3.15).</i>
[...]	
3.11. Wisseling of wijziging van meetinrichting op een kleinverbruikaansluiting	
3.11.1. De regionale netbeheerder communiceert de gegevens ten gevolge van de wisseling of wijziging van de meetinrichting	
3.11.1.1 Uiterlijk vijf werkdagen na de datum waarop de kleinverbruikmeetinrichting is gewisseld of gewijzigd effectueert de regionale netbeheerder dit in het aansluitingenregister overeenkomstig 2.1.8.	
3.11.1.1a Indien de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft, en de regionale netbeheerder stelt vast dat de meetinrichting niet op afstand uitleesbaar is, muteert de regionale netbeheerder de allocatiemethode onmiddellijk naar de waarde "profielallocatie".	<i>Bepaling is dubbel met nieuwe bepaling 3.15. Aangezien de IcEG wordt vervangen door een MR, is de bepaling voor de volledigheid gehandhaafd.</i>
3.11.1.2 De regionale netbeheerder informeert de leverancier en de programmamverantwoordelijke die voor de aansluiting in het aansluitingenregister vermeld staan overeenkomstig paragraaf 2.2 over de mutatie, bedoeld in 3.11.1.1 en in voorkomende gevallen	

over de mutatie bedoeld in 3.11.1.1a.	
[...]	
3.13. Op verzoek van de aangeslotene administratief aan- en uitzetten van kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is	
3.13.1. Verwerken verzoek van de aangeslotene door de regionale netbeheerder	
3.13.1.1 Op verzoek van de aangeslotene wijzigt de regionale netbeheerder de administratieve status van de kleinverbruikmeetinrichting, bedoeld in 2.1.4 onderdeel b, van de kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is in het aansluitingenregister overeenkomstig 2.1.8.	
3.13.1.1a Indien de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde “slimme-meter-allocatie” heeft, en het verzoek van de aangeslotene inhoudt dat de kleinverbruikmeetinrichting administratief uit wordt gezet, collecteert de regionale netbeheerder de dan geldende meterstand(en) en stelt deze vast. Vervolgens muteert de regionale netbeheerder de allocatiemethode naar de waarde “profielallocatie” met inachtneming van 2.1.8.	<i>Laatste bepaling in het artikel is overlappend met nieuwe bepaling 3.15. Aangezien de IcEG wordt vervangen door een MR, is de bepaling voor de volledigheid gehandhaafd.</i>
3.13.1.1b Indien de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde “profielallocatie” heeft, en het verzoek van de aangeslotene inhoudt dat de kleinverbruikmeetinrichting administratief aan wordt gezet en de aansluiting daarmee op afstand uitleesbaar wordt, collecteert de regionale netbeheerder de dan geldende meterstanden en stelt deze vast. Vervolgens muteert de regionale netbeheerder de allocatiemethode naar de waarde “slimme-meter-allocatie” met inachtneming van 2.1.8.	<i>Toevoeging omdat ook de mutatie van admin uit naar admin aan mogelijk is en daarbij meterstanden als start- en stopstanden van de gewijzigde allocatiemethode voor de reconciliatie- en verrekenprocessen van belang zijn.</i>
3.13.1.2 De regionale netbeheerder informeert de leverancier en de programmaverantwoordelijke die voor de aansluiting in het aansluitingenregister vermeld staan overeenkomstig paragraaf 2.2 over de mutatie, bedoeld in 3.13.1.1 en in voorkomende gevallen over de mutatie bedoeld in 3.13.1.1a en 3.13.1.1b.	
3.13.1.3 De meetinrichting waarvan de administratieve status op “uit” is gezet wordt beschouwd als een meetinrichting die niet op afstand uitleesbaar is.	
[...]	
3.13a. Wijzigen van het kenmerk of de kleinverbruikmeetinrichting al dan niet op afstand uitleesbaar is	
3.13a.1. De netbeheerder muteert het kenmerk inzake de uitleesbaarheid van de kleinverbruikmeetinrichting	

3.13a.1.1 Indien de regionale netbeheerder constateert dat de kleinverbruikmeetinrichting vanwege externe factoren van technische aard niet op afstand uitleesbaar is of weer op afstand uitleesbaar wordt , dan wijzigt de regionale netbeheerder het kenmerk als bedoeld in 2.1.4, onderdeel g dienovereenkomstig met inachtneming van 2.1.8.	<i>Toevoeging vanwege de volledigheid van het mutatieproces.</i>
3.13a.1.2 Indien de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3, onderdeel s, de waarde “slimme-meter-allocatie” heeft en de regionale netbeheerder de uitleesbaarheid van de kleinverbruikmeetinrichting, zoals bedoeld in 2.1.4, onderdeel g wijzigt naar “niet op afstand uitleesbaar”, dan: (i) collecteert de regionale netbeheerder de dan geldende meterstand overeenkomstig 5.2.2, of indien zulks onmogelijk is, (ii) berekent de regionale netbeheerder de dan geldende meterstand overeenkomstig 5.1.3.3 en stelt deze vast. Vervolgens muteert de regionale netbeheerder de allocatiemethode naar de waarde “profielallocatie” met inachtneming van 2.1.8.	<i>Laatste regel in het artikel is dubbel met nieuwe bepaling 3.15. Aangezien de IcEG wordt vervangen door een MR, is de bepaling gehandhaafd.</i>
3.13a.1.3 Indien de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3, onderdeel s, de waarde “profielallocatie” heeft en de regionale netbeheerder de uitleesbaarheid van de kleinverbruikmeetinrichting, zoals bedoeld in 2.1.4, onderdeel g wijzigt naar “op afstand uitleesbaar” en de kleinverbruikmeetinrichting heeft de administratieve status aan, dan collecteert de regionale netbeheerder de dan geldende meterstand overeenkomstig 5.1.2.2 en stelt deze vast. Vervolgens muteert de regionale netbeheerder de allocatiemethode naar de waarde “slimme-meter-allocatie” met inachtneming van 2.1.8.	<i>Toevoeging omdat ook de mutatie van technisch niet uitleesbaar naar uitleesbaar mogelijk is en daarbij meterstanden als start- en stopstanden van de gewijzigde allocatiemethode voor de reconciliatie- en verrekenprocessen van belang zijn.</i>
3.13a.1.34 De regionale netbeheerder informeert de leverancier en de programmaverantwoordelijke die voor de aansluiting in het aansluitingenregister vermeld staan overeenkomstig paragraaf 2.2 over de mutatie bedoeld in 3.13a.1.1 en in voorkomende gevallen over de mutatie bedoeld in 3.13a.1.2 en 3.13a.1.3.	
[...]	
3.15. Wijzigen van de allocatiemethode met betrekking tot elektriciteitsaansluitingen die voorzien zijn van een kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is	
3.15.1. De leverancier dient een verzoek in tot wijziging van de allocatiemethode	<i>Het mutatieproces voor het wijzigen van de allocatiemethode door de leverancier</i>
3.15.1.1	

De actuele leverancier die beschikt over een toestemming van de aangeslotene dat de regionale netbeheerder de allocatiemethode wijzigt, stuurt de betreffende wijziging van de allocatiemethode op de gewenste mutatedatum naar de regionale netbeheerder. Voor de wijziging van de allocatiemethode van “profielallocatie” in “slimme meter allocatie” verleent de aangeslotene door middel van een actieve handeling vooraf toestemming aan de actuele leverancier. De melding “wijziging allocatiemethode” bevat: a. de EAN-code van de aansluiting; b. de mutatedatum; c. de gewenste allocatiemethode; d. de bedrijfs-EAN-code van de regionale netbeheerder; e. de bedrijfs-EAN-code van de actuele leverancier; f. indien de leverancier dat wenst op te geven: het referentienummer van de leverancier.	<i>op basis van toestemming wordt vervangen door het hanteren van slimmeterallocatie als allocatiemethode voor alle allocatiepunten die voorzien zijn van een op afstand uitleesbare slimme meter. Zie nieuwe bepalingen 3.15.1. t/m 3.15.3.</i>
3.15.2. De regionale netbeheerder controleert het verzoek tot wijziging van de allocatiemethode	
3.15.2.1 Naar aanleiding van het verzoek tot wijziging van de allocatiemethode controleert de regionale netbeheerder of: a. het verzoek tot wijziging van de allocatiemethode volledig en syntactisch correct is; b. de EAN-code van de aansluiting voorkomt in het aansluitingenregister; c. de aansluiting een elektriciteitsaansluiting betreft; d. de gewenste mutatedatum gelijk is aan datum indiening wijzigingsverzoek; e. de wijziging van de allocatiemethode wordt ingediend door de actuele leverancier; f. de allocatiemethode is toegestaan; g. de aansluiting op afstand uitleesbaar is; h. de gewenste allocatiemethode niet reeds van toepassing is.	
3.15.2.2 Als alle controles uit 3.15.2.1 een positief resultaat geven, wordt de procedure vervolgd vanaf 3.15.3. Als dat niet het geval is, wordt de wijziging niet uitgevoerd en wordt de procedure na 3.15.2.3 beëindigd.	
3.15.2.3 De regionale netbeheerder bericht het niet uitvoeren van de wijziging van de allocatiemethode naar aanleiding van 3.15.2.2 uiterlijk de werkdag na ontvangst van het verzoek tot wijziging van de allocatiemethode aan de leverancier die het verzoek tot wijziging van de allocatiemethode heeft ingediend en vermeldt daarbij: a. de EAN-code van de aansluiting; b. de bedrijfs-EAN-code van de regionale netbeheerder; c. de bedrijfs-EAN-code van de leverancier; d. de reden van het niet uitvoeren van de wijziging van de allocatiemethode;	

1° het verzoek tot wijziging van de allocatiemethode is onvolledig of syntactisch onjuist; 2° de EAN-code van de aansluiting is onbekend; 3° de aansluiting betreft geen elektriciteitsaansluiting; 4° de gewenste mutatedatum voldoet niet aan de gestelde indientermijn; 5° de indienende leverancier is onjuist; 6° de allocatiemethode is niet toegestaan 7° de aansluiting is niet op afstand uitleesbaar; 8° de gewenste allocatiemethode wordt reeds toegepast; e. indien aangeleverd in het verzoek tot wijziging van de allocatiemethode: het referentienummer van de leverancier.	
3.15.3. De regionale netbeheerder voert de wijziging van de allocatiemethode uit en communiceert hierover	
3.15.3.1 De regionale netbeheerder muteert het veld, zoals bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, in het aansluitingenregister met de door de leverancier aangeleverde gegevens overeenkomstig 2.1.8.	
3.15.1 De regionale netbeheerder hanteert voor de allocatiemethode van een kleinverbruik allocatiepunt elektriciteit de waarde “slimme-meter-allocatie” indien het allocatiepunt voorzien is van een kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is.	Vervangend lid t.b.v. bepaling allocatiemethode. Niet noodzakelijk om het volgende toe te voegen: “...en de administratieve status van de meetinrichting, bedoeld in 2.1.4 onderdeel b, de waarde “aan” heeft” immers “3.13.1.3 De meetinrichting waarvan de administratieve status op “uit” is gezet wordt beschouwd als een meetinrichting die niet op afstand uitleesbaar is.”
3.15.2 De regionale netbeheerder muteert de allocatiemethode, zoals opgenomen in 2.1.3 onderdeel s in het aansluitingenregister, van een kleinverbruik allocatiepunt elektriciteit die de waarde “slimme-meter-allocatie” heeft naar “profielallocatie” indien het allocatiepunt niet meer voorzien is van een kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is met dezelfde effectueringsdatum als de effectueringsdatum van de mutatie die de betreffende wijziging veroorzaakt.	Nieuw lid t.b.v. muteren van allocatiemethode.
3.15.3 De regionale netbeheerder muteert de allocatiemethode, zoals opgenomen in 2.1.3 onderdeel s in het aansluitingenregister, van een kleinverbruik allocatiepunt elektriciteit die de waarde “profielallocatie” heeft naar “slimme-meter-allocatie” indien het allocatiepunt	Nieuw lid t.b.v. muteren van allocatiemethode.

voorzien wordt van een kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is met dezelfde effectueringsdatum als de effectueringsdatum van de mutatie die de betreffende wijziging veroorzaakt.	
3.15.3.2 4 De regionale netbeheerder informeert de leverancier en de programmaverantwoordelijke die voor de aansluiting in het aansluitingenregister vermeld staan overeenkomstig paragraaf 2.2. over de mutatie, bedoeld in 3.15.3.12 en 3.15.3.	Aangepaste verwijzingen.
3.15.4. Collecteren, vaststellen en distribueren van de meterstand	
3.15.4.1 De leverancier collecteert de meterstand behorende bij de wijziging van de allocatiemethode, stelt deze vast en distribueert deze overeenkomstig hoofdstuk 5 indien de fysieke status van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel h, de waarde "in bedrijf" heeft.	Er zijn reeds bepalingen opgenomen voor het collecteren, vaststellen en distribueren van een meterstand voor de processen die de allocatiemethode initiëren. Zie 3.11 en 3.13.
3.15.4.2 De leverancier stelt geen meterstand vast indien de fysieke status van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel h, niet de waarde "in bedrijf" heeft.	Wijziging vloeit voort uit het vervallen van 3.15.4.1
[...]	
5.1.2.2 De leverancier collecteert in het kader van een mutatieproces een meterstand die betrekking heeft op de mutatiedatum, zoals bedoeld in paragrafen 3.1 tot en met 3.4 en 3.15.	Verwijzing naar 3.15 betreft een overlapping t.a.v. collecteren van meterstanden is reeds opgenomen bij de bepalingen van de initiërende processen in 3.11 en 3.13. Derhalve verwijderd.
5.3.5. De regionale netbeheerder distribueert de vastgestelde meterstand en verbruik voor reconciliatie	
5.3.5.1 De regionale netbeheerder verstuurt uiterlijk vijf werkdagen na ontvangst van de vastgestelde meterstand, bedoeld in 5.3.4.1, of uiterlijk vijf werkdagen nadat de regionale netbeheerder namens de leverancier een meterstand heeft bepaald en vastgesteld, bedoeld in 5.3.4.3, 5.3.4.3a en 5.3.4.3b, aan: a. de actuele leverancier de vastgestelde meterstand en het verbruik, bepaald in 5.3.4.4, in geval van een periodieke, tussentijdse of fysieke meteropname; b. de oude leverancier de vastgestelde meterstand en het verbruik, bepaald in 5.3.4.4, in geval van een leverancierswitch, uithuizing, eindelevering of inhuizing waarmee een uithuizing is uitgevoerd; c. de nieuwe leverancier de vastgestelde meterstand in geval van een leverancierswitch of inhuizing.	

5.3.5.2 De regionale netbeheerder verstuurt de gegevens, bedoeld in 5.3.5.1, naar de leverancier(s), waarbij wordt vermeld: - a.de EAN-code van de aansluiting; - b.de bedrijfs-EAN-code van de regionale netbeheerder; - c.de verbruiksperiode; - d.de van toepassing zijnde procesidentificatie; e. identificatie van de meetinrichting; f. per telwerk de volgende gegevens: 1° de beginstand met bijbehorende opnamedatum en herkomst van de meterstand; 2° de eindstand met bijbehorende opnamedatum en herkomst van de meterstand; 3° het verbruik; g. indien aangeleverd in de ontvangen vastgestelde meterstand: het referentienummer van de leverancier.	
5.3.5.2a De regionale netbeheerder vermeldt bij de gegevens die zijn opgesomd in 5.3.5.32, bij f, onder 1° en 2° de mutatedatum in plaats van de opnamedatum, als er sprake van is dat de gegevens voortkomen uit een mutatieproces in de paragrafen 3.1 tot en met 3.4, 3.8 tot en met 3.11 of 3.15.	<i>Correctie van de verwijzing.</i>

4.2 Impact op Technische codes

Onderstaand zijn de wijzigingen ten gevolge van de oplossing in donkerrode tekst weergegeven in de geconsolideerde versie van de Netcode Elektriciteit. Anders-gekleurde teksten zijn de wijzigingen van codewijzigingsvoorstellen die reeds in behandeling zijn.

Er gelden enkele aandachtspunten:

- Relevant aandachtspunt is dat de Ministeriële Regeling die de Informatiecode vervangt of andere Ministeriële Regeling, voldoende grondslag biedt voor het gebruik van de verbruiksgegevens die worden uitgelezen voor de balanceringsstaak ten behoeve van de bepaling van de dynamische profiel fracties.
- Alle verwijzingen naar de Informatiecode Elektriciteit en Gas in de Netcode Elektriciteit dienen gewijzigd te worden indien de Informatiecode vervangen wordt door een Ministeriële Regeling.

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-02-2019] besluit UIT/502876
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

Artikel 10.17

0. De netbeheerder deelt ten behoeve van het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid de aansluitingen op het door hem beheerde net in profielcategorieën in overeenkomstig Bijlage 15.
1. De netbeheerder hanteert voor het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid voor de profielcategorieën E3 en E4A de overeenkomstig Bijlage 1 van de Informatiecode elektriciteit en gas vastgestelde profielen en voor de overige profielcategorieën de overeenkomstig Bijlage 16 bepaalde profielen.
- 4.2. De netbeheerder gaat voor het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid uit van de meetgegevens:
 - a. die hij overeenkomstig paragraaf 6.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas ontvangen heeft en overeenkomstig paragraaf 6.3 van de Informatiecode elektriciteit en gas heeft verwerkt; Daarbij is artikel 6.3.1.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas van overeenkomstige toepassing
 - b. die hij uitleest uit meetinrichtingen in het overdrachtspunt van kleinverbruikaansluitingen waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s van de Informatiecode elektriciteit en gas, de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft, dan wel, indien de meetinrichting nog niet uitgelezen is, of indien de uitgelezen meterstanden niet volledig aaneengesloten zijn of indien de waarde van het verschil tussen opeenvolgende meterstanden van een energierichting kleiner is dan 0,000 kWh of groter is dan 20,000 kWh per onbalansverrekeningsperiode, uit van de gegevens die hij overeenkomstig bijlage [nr] bepaalt; en
 - c. geregistreerd door de meetinrichtingen in het (de) overdrachtspunt(en) van de aansluitingen van zijn net met andere netten.

Indien codewijzigingen IeEG 3.15 overgenomen worden, dan is toepassing van "slimme-meter-allocatie" in de NC E in basis reeds correct opgenomen.

Toevoeging:

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[13-03-2017] voorstel NEDU-7002
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202148
besluit UIT/502876
[13-03-2017] voorstel NEDU-7002
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-02-2019]

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

23. In afwijking van respectievelijk in aanvulling op het eerste tweede lid gaat de netbeheerder voor het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid van grootverbruikers die beschikken over een profielgrootverbruikmeetinrichting, respectievelijk kleinverbruikers waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, van de Informatiecode elektriciteit en gas de waarde "profielallocatie" heeft en ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid van kleinverbruikers waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, van de Informatiecode elektriciteit en gas de waarde "profielallocatie" heeft, uit van de gegevens die hij overeenkomstig het verbruiksprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage 4 17 van de Informatiecode elektriciteit en gas is vastgesteld, bepaalt.
34. In aanvulling op het derde in afwijking van het eerste lid gaat de netbeheerder voor het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid van grootverbruikers aangesloten die beschikken over een aansluiting die op grond van artikel 2.30 en 2.31 niet beschikken over voorzien is van een meetinrichting, uit van:
- a. het belastingprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage 2 van de Informatiecode elektriciteit en gas 19 is vastgesteld voor zover het een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft;
- b. de gegevens die hij overeenkomstig het verbruiksprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage 17 van de Informatiecode elektriciteit en gas is vastgesteld voor zover het een andere installatie dan een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft bepaalt indien aan de aansluiting om historische redenen een profielcategorie is toegekend.
5. De netbeheerder bepaalt per netgebied, per onbalansverrekeningsperiode het restantvolume door het saldo te bepalen van de uitwisseling van het netgebied met andere netten bedoeld in het tweede lid, onderdeel c, de gemeten volumes bedoeld in het tweede lid, onderdelen a en b, de gegevens bedoeld in het derde en vierde lid en de netverliezen.
- [...]
89. De netbeheerder verzamelt op basis van de in het tweede, vierde en zesde lid bedoelde gegevens ten behoeve van iedere BRP de hoeveelheid met zijn net uitgewisselde energie per netgebied, per energierichting per onbalansverrekeningsperiode:
- a. voor de aansluitingen waarvoor de desbetreffende BRP balanceringsverantwoordelijkheid draagt en waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, van de Informatiecode elektriciteit en gas de waarde "telemetrie" heeft: per aansluiting;
- b. voor de aansluitingen waarvoor de desbetreffende BRP balanceringsverantwoordelijkheid draagt en waarvan de allocatiemethode van de aansluiting bedoeld in 2.1.3, onderdeel s, van de Informatiecode elektriciteit en gas de waarde "profielallocatie" heeft: per profielcategorie en per leverancier;
- c. voor de aansluitingen waarvoor de desbetreffende BRP balanceringsverantwoordelijkheid draagt en waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, van de Informatiecode elektriciteit en gas de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft: per leverancier en per herkomstindicatie.

- aangezien slimme meters t.b.v. SMA minimaal één keer per 5 kalenderdagen worden uitgelezen t.b.v. SMA, worden voor de niet-uitgelezen allocatiepunten volumes berekend zoals in bijlage [nr] is beschreven.

- indien sprake is van reparatie (geen beschikbare meterstanden, niet aaneengesloten meterstanden of niet plausibele uitgelezen meterstanden) worden de meetgegevens eveneens berekend zoals in bijlage [nr] is beschreven.

De meetgegevens voor SMA worden per herkomstindicatie opgeleverd:

-meetgegevens gebaseerd op uitgelezen meetinrichtingen en;

-meetgegevens gebaseerd op berekeningen of reparatie.

[...]

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

Bijlage 16 Bepalen dynamische profiel fracties

1. De netbeheerder bepaalt dagelijks, voor 10.00 uur, per etmaal waarvoor hij meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid vaststelt, per profielcategorie de profiel fracties per netgebied, per energierichting volgens de werkwijze vastgesteld overeenkomstig bijlage 1 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.
2. De netbeheerder stelt de overeenkomstig het eerste lid bepaalde profiel fracties voor 10.00 uur beschikbaar aan BRP's, leveranciers en de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.
3. Indien de netbeheerder niet uiterlijk om 10.00 voor een profielcategorie de profiel fracties per netgebied heeft bepaald, hanteert de netbeheerder de door het in bijlage B1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas bedoelde platform vastgestelde standaardprofielen voor de desbetreffende profielcategorie.
4. ~~De netbeheerder meldt het gebruik van standaardprofielen voor 10.00 aan de BRP's, de leveranciers en de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.~~

Wijziging: de bepaling van de dynamische profiel fracties gaat plaatsvinden door de netbeheerder op basis van de SMA-volumes en SJA- en SJJ-waarden van allocatiepunten met allocatiemethode SMA. Uitgangspunt: het gebruik van SMA-meetdata ten behoeve van het bepalen van dynamische profiel fracties is opgenomen in een wettelijke bepaling.

Bepaling is onderdeel van de werkwijze zoals beschreven onder 1. en 2.

Bijlage [nr] Vaststellen volumegegevens voor aansluitingen met slimmeterallocatie indien meterstanden niet compleet of niet plausibel zijn

1. De netbeheerder bepaalt voor elk netgebied per onbalansverrekeningsperiode de som van het volume voor afname, per BRP en per leverancier voor alle allocatiepunten met de allocatiemethode "slimme-meter-allocatie" waarvan de uitgelezen meterstanden niet compleet of niet plausibel zijn overeenkomstig art 10.17 lid 5 volgens de formule:

$$[\text{berekende volume SMA afname}]_{\text{BRP, LV, PC}} = \Sigma (- \text{PFA}_{\text{PC}} \times \text{SJA}_{\text{BRP, LV, PC, TP}})$$
waarin:

$$\text{PFA}_{\text{PC}} = \text{de profiel fractie afname van de betreffende profiel categorie voor het desbetreffende netgebied voor de betreffende onbalansverrekeningsperiode}$$

$$\text{SJA}_{\text{BRP, LV, PC, TP}} = \text{de standaardjaarafname van de allocatiepunten voor het desbetreffende netgebied van de betreffende BRP, de betreffende leverancier in de betreffende profiel categorie en de betreffende tariefperiode}$$

Artikel t.b.v. de berekening van SMA-volumes van nog niet uitgelezen slimme meters of de berekening van te repareren volumes indien waarden niet plausibel zijn voor energierichting afname.

2. De netbeheerder bepaalt voor elk netgebied per onbalansverrekeningsperiode de som van het volume voor invoeding, per BRP en per leverancier voor alle allocatiepunten met de allocatiemethode "slimme-meter-allocatie" waarvan de uitgelezen meterstanden niet compleet of niet plausibel zijn overeenkomstig art 10.17 lid 5 volgens de formule:

$$[\text{berekende volume SMA invoeding}]_{\text{BRP, LV, PC}} = \Sigma \text{PFI}_{\text{PC}} \times \text{SJI}_{\text{BRP, LV, PC, TP}}$$

waarin:

PFI_{PC} = de profielfractie invoeding van de betreffende profielcategorie voor het desbetreffende netgebied voor de betreffende onbalansverrekeningsperiode.

$\text{SJI}_{\text{BRP, LV, PC, TP}}$ = de standaardjaarafname van de allocatiepunten voor het desbetreffende netgebied van de betreffende BRP, de betreffende leverancier in de betreffende profielcategorie en de betreffende tariefperiode

3. Indien de uitgelezen meterstanden niet volledig aaneengesloten zijn, berekent de netbeheerder in afwijking van het eerste en tweede lid het volume voor afname en invoeding van een allocatiepunt door middel van interpolatie aan de hand van dynamische profielfracties.

Artikel t.b.v. de berekening van SMA-volumes van nog niet uitgelezen slimme meters of de berekening van te repareren volumes indien waarden niet plausibel zijn voor energierichting invoeding.

Artikel t.b.v. de berekening van SMA-volumes van te repareren volumes indien interpolatie tussen twee uitgelezen intervalstanden mogelijk is.

5 Invoeringsstrategie

	Release onafhankelijk	Release afhankelijk
Na vaststelling MFF		X
Sectorrelease <naam>		
Specifieke datum		

5.1 Verantwoording

Er wordt een release-afhankelijke invoering voorgesteld om de volgende reden(en):

- er is impact op de systemen van meer dan één marktrol;
- er wijzigt een bestaand bericht;
- het issue vergt een Market Readiness;
- er is een transitieperiode benodigd die meer dan één marktrol raakt.

Er kan overwogen worden om de wijziging in de gegevensuitwisseling van de allocatieresultaten waarbij één extra gegeven wordt uitgewisseld, eerder live te brengen.

5.2 Transitie

In onderstaande tabellen zijn per proces de transitie-effecten en -maatregelen geïnventariseerd. De uitwerking van de transitiemaatregelen is geen onderdeel van dit document.

Allocatiemethode

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Requirements
1.	Wijziging allocatiemethode	Omzetten van allocatiemethode PRF naar SMA	Vanaf de functionele livegang worden alle allocatiepunten met allocatiemethode “geprofileerd” die voldoen aan de eisen, omgezet naar allocatiemethode “slimme-meter-allocatie”	- De regionale netbeheerder muteert met de effectueringsdatum van de functionele livegang, alle allocatiepunten met allocatiemethode “geprofileerd” die voldoen aan de eisen, naar allocatiemethode “slimme-meter-allocatie” in het aansluitingenregister.
2.	Wijziging allocatiemethode en start- en stopstanden t.b.v. de verrekenprocessen	Ten behoeve van de reconciliatieprocessen en settlement SMA-proces dient de periode van de allocatiemethode stop- en startstanden te kennen.	Vaststellen van meterstanden voor de effectueringsdatum van de grootschalige wijziging van de allocatiemethode	- De regionale netbeheerder stelt de slimme meterstanden vast voor alle allocatiepunten waarvan de allocatiemethode wordt omgezet waarbij de datum van de meterstanden gelijk dient te zijn aan de effectueringsdatum van de omzetting van de allocatiemethode. - De leveranciers en regionale netbeheerders maken werkafspraken ten aanzien van lopende events op de datum van de functionele livegang en het vaststellen van meterstanden. - De invoering vindt plaats op de eerste van de maand om het aantal collecties van meterstanden te minimaliseren en ten

				behoefte van de reconciliatie en settlement SMA.
3.	iSMA wordt beëindigd	Beëindigen van het proces verzoeken wijzigen allocatiemethode	Vanaf effectueringsdatum is het niet meer mogelijk voor leveranciers om een verzoek voor mutatie van de allocatiemethode in te dienen.	- De regionale netbeheerders beëindigen de service voor leveranciers voor het verzoeken voor het wijzigen van de allocatiemethode vanaf functionele livegangsdatum. - De leveranciers beëindigen het indienen van verzoeken voor het wijzigen van de allocatiemethode vanaf functionele livegangsdatum. - De regionale netbeheerders verwijderen eventuele nog te verwerken verzoeken voor wijziging van de allocatiemethode vanaf de datum van de functionele livegang. - De regionale netbeheerders beëindigen het versturen van de brief over de ondubbelzinnige toestemming voor slimmeterallocatie naar de klant.
4.	Beëindigen allocatiemethodewijzigingen door SVEL-mutaties	Beëindigen van het proces wijzigen allocatiemethode door SVEL-mutaties	Vanaf effectueringsdatum is het niet meer mogelijk dat de allocatiemethode gewijzigd wordt door een leveranciersswitch, verhuizing of eindelevering.	- De regionale netbeheerders beëindigen de functionaliteit voor het wijzigingen van de allocatiemethode door SVEL-mutaties. - Het onderhanden werk als gevolg van de indientermijn van SVEL-mutaties, mag geen invloed meer hebben op de mutatie van de allocatiemethode na functionele livegang.

Forecasting

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitie maatregel	Transitie maatregel	Requirements
	Er zijn geen transitie-effecten en -maatregelen geïnventariseerd.			

Balanshandhaving

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitie maatregel	Transitie maatregel	Requirements
5.	Extra risico's voor de inzet van balanceringsdiensten, regel- of noodvermogen in de eerste dagen na livegang ten gevolge van de overgang naar een nieuwe methodiek.	Voorkomen van een tekort aan beschikbare vermogen balanceringsdiensten / regelvermogen / noodvermogen bij onbalans.	Tijdelijk meer ruimte / vermogen van balanceringsdiensten / regelvermogen/noodvermogen na functionele livegang.	- Tijdig oproepen door TenneT voor meer biedingen voor balanceringsdiensten/regelvermogen/noodvermogen aan de markt (vergelijkbaar met de situatie van zonsverduistering). - Monitoren voldoende beschikbaar vermogen i.r.t. extra risico's onbalans.

Allocatie

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitie maatregel	Transitie maatregel	Requirements
6.	Invoering extra veld in de allocatieresultaten	Borging overgang van gewijzigde gegevensuitwisseling in de markt.	Communiceren van aanpassing van de allocatieresultaten en afstemmen duale fase	- Tijdige communicatie en invoering van de aanpassing van de allocatieresultaten. - Gedurende 10 werkdagen na de functionele go-live worden allocatieresultaten voor SMA zowel in 'oude' (geen opdeling naar herkomst voor de periode voor de go-live) als 'nieuwe' (opdeling naar herkomst voor de periode vanaf de go-live) opgeleverd. Marktpartijen moeten daarmee beide vormen ondersteunen in deze periode.

Reconciliatie profiel

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Requirements
	Meterstanden worden vastgesteld voor de effectueringsdatum van de allocatiemethode (zie 2). Er zijn geen functionele effecten en maatregelen voorzien: de periode met allocatiemethode “geprofileerd” tot en met wijziging naar “slimme-meter-allocatie” wordt volledig gereconcilieerd. Er treden trendbreuken op t.a.v. hoeveelheid te verrekenen volumes (een sterke daling voor het proces reconciliatie). Aangezien de profielallocatiemethodiek niet wijzigt (zie 2.6), zijn er geen transitie-effecten voorzien voor de allocatiepunten die allocatiemethode “geprofileerd” blijven houden.			

Settlement SMA

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Requirements
	Meterstanden worden vastgesteld voor de effectueringsdatum van de allocatiemethode (zie 2). Er zijn geen functionele effecten en maatregelen voorzien: de periode vanaf allocatiemethode “slimme-meter-allocatie” wordt verrekend door het proces Settlement SMA. Er treden trendbreuken op t.a.v. hoeveelheid te verrekenen volumes.			

Profielfractiebepaling

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Requirements
7.	Nieuwe bron dynamische profielfracties	Aaneensluitende overgang van profielfracties	Beëindigen van de huidige uitwisseling van gegevens met de deelnemende leveranciers en start de nieuwe werkwijze	- Beëindigen huidige werkwijze aanlevering geanonimiseerde datasets door deelnemende leveranciers vanaf functionele livegang - Starten van nieuwe werkwijze waarbij dynamische profielfracties worden gebaseerd op SMA-data vanaf functionele livegang. - Bepaling welke brondata (deelnemende leveranciers of SMA-data) wordt

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitie maatregel	Transitie maatregel	Requirements
				gehanteerd t.a.v. de meetdag voor de datum van de functionele livegang. Aandachtspunt: doordat volgens de huidige methode dynamische profielfracties gefixeerd worden op D + 2 en volgens de nieuwe methode al op D + 1 gefixeerd kunnen worden, zijn op de dag na de functionele livegangdatum zowel de dynamische profielfracties beschikbaar van de dag voor livegangdatum en van de dag van livegang.
8.	Overweging verhogen minimale aantallen allocatiepunten t.b.v. dynamische profielfractiebepaling	Verhogen van de kwaliteit van dynamische profielfracties aangezien data van meer allocatiepunten beschikbaar is en door fallback bij grensgevallen (bijv. huidig minimaal aantal 100) te vroeg gefixeerd worden terwijl fixeren op dag 2 na de meetdag tot een aanzienlijk betere kwaliteit leidt en tot een nauwkeurigere allocatie.	Overweeg om de minimale aantallen voor netgebied, profielcategorieën, vastgesteld afnametype en energierichting te verhogen voor of vanaf invoering van IC258.	- Tijdig onderzoeken en overwegen om de minimale aantallen allocatiepunten per netgebied, profielcategorie, vastgesteld afnametype en energierichting voor het bepalen van dynamische profielfracties te verhogen door Commissie Verbruiksprofielen. - Tijdig vaststellen van wijzigingen voor minimale aantallen allocatiepunten voor de bepaling van dynamische profielfracties door het Platform Verbruiksprofielen.

Op basis van onderstaande beslisboom kan de release-afhankelijkheid worden getoetst. Nadat bepaald is of er release-afhankelijkheid is kan de implementatiestrategie worden bepaald.

Wat is de implementatiestrategie? (opties)

a	Big Bang (op 1 datum)	b	Duale periode	c	Onder water
a	Datum livegang	b	Begin- en einddatum	c	Vanaf datum

Is het release-afhankelijk?

1	Is er impact op de systemen van meer dan 1 marktrol?	Ja →	Release-afhankelijk (Sector- of Themarelease)			
	Nee ↙ (ga naar 2)					
2	Wijzigt er een bestaand bericht (bv aanpassing in attributen, een nieuw veld of nieuwe domeinwaarde) of komt er een nieuw bericht?	Ja →				
	Nee ↙ (ga naar 3)					
3	Moeten de wijzigingen in de centrale en/of decentrale systemen getest worden door middel van een gebruikersacceptatietest door meer dan 1 marktrol?	Ja →		X		X
	Nee ↙ (ga naar 4)					
4	Vergt het issue een Market Readiness, voor voortgangsmonitoring, voor een succesvolle, gelijktijdige en gecontroleerde invoering? (indicatie: er is een vaste invoerdatum/deadline. Er wordt aangegeven dat er bv communicatie of voortgangmonitoring moet worden ingeregeld.)	Ja →				
	Nee ↙ (ga naar 5)					
5	Is er een transitieperiode nodig die meer dan 1 marktrol raakt?	Ja →				
	Nee ↗					
			Release-onafhankelijk (wel afstemming vereist)	X		X
	Nee ↘					
			Release onafhankelijk (geen afstemming vereist)	X		X

6 Te vervallen issues

Het volgende issue komt te vervallen:

- *IC178 Individuele slimmemeterallocatie*
- Het onderdeel van het aanleveren van geaggregeerde meetgegevens ten behoeve van de bepaling van dynamische profielfracties door de deelnemende leveranciers in *IC273 Noodzakelijke tussenoplossing geprofileerde aansluitingen* wordt gewijzigd (zie paragraaf 3.3).

Bovengenoemde procesbeschrijvingen zijn in 2023 opgenomen in *MSP Wholesale Elektriciteit*.

Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel

Vraag	Antwoord
1. Wat is de aanleiding voor de indiening van het codevoorstel en wat zijn de redenen die het voorstel noodzakelijk maken?	Het toewijzen van elektriciteitsvolumes aan balansverantwoordelijke partijen ten behoeve van de balanceringsstaak is voor kleinverbruikaansluitingen hoofdzakelijk gebaseerd op schattingen door middel van generieke profielen en historische jaarvolumes (SJA en SJI) van allocatiepunten. De verschillen in afname en invoeding tussen alle eindgebruikers blijven steeds groter worden waardoor volumes die door middel van generieke profielen zijn bepaald, steeds onnauwkeuriger toegewezen worden aan balansverantwoordelijke partijen. Hierdoor wordt de toewijzing van volumes aan balansverantwoordelijke partijen in het allocatieproces steeds onnauwkeuriger.
2. Wat zijn de doelstellingen die met het codevoorstel worden nagestreefd en op welke wijze draagt het codevoorstel bij aan het verwezenlijken van die doelstellingen?	Vervang de allocatiemethodiek voor bemeten kleinverbruikaansluitingen door een methodiek die gebruik maakt van gemeten kwartierdata waardoor een nauwkeurige en toekomstvast toewijzing van volumes aan marktpartijen kan plaatsvinden en pas de bepaling van dynamische profiel fracties voor geprofileerde allocatiepunten aan op basis van gemeten kwartierdata. De oplossing behelst de allocatie voor kleinverbruikaansluitingen elektriciteit met een slimme meter te baseren op gemeten volumes per onbalansverrekeningsperiode in plaats van op schattingen waardoor: - een reductie plaatsvindt van onnauwkeurig toegewezen allocatievolumes; - het reconciliatierisico wordt verlaagd; - de marktwerking geborgd blijft; - een nauwkeurige voorspelling van de energiestromen mogelijk is; - time-of-use tarieven en demand response van eindklanten gestimuleerd worden.
3. Op welke wijze houdt het codevoorstel rekening met het belang van:	
a. <i>het betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieuhygiënisch verantwoord functioneren van de energievoorziening?</i>	Het voorstel draagt bij aan de betrouwbaarheid van het functioneren van de energievoorziening door een positieve impact op de balancering van elektriciteit in Nederland.

b. <i>de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de energiemarkt?</i>	Het voorstel draagt bij aan de het handelsverkeer op de energiemarkt doordat toegewezen verbruik aan marktpartijen door het codewijzigingsvoorstel nauwkeuriger plaats vindt en derhalve minder verstorend is op het handelsverkeer.
c. <i>de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers?</i>	Het voorstel draagt bij aan het doelmatig handelen van afnemers door een stimulans van time-of-use tarieven en gebruik van demand response producten.
d. <i>een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders?</i>	De kwaliteit van de allocatie, die door de netbeheerders wordt uitgevoerd, wordt door het codevoorstel bevorderd.
e. <i>een objectieve, transparante en niet discriminatoire handhaving van de energiebalans op een wijze die de kosten weerspiegelt?</i>	Het codewijzigingsvoorstel heeft geen invloed op de wijze waarop balanshandhaving wordt uitgevoerd.
4. Welke alternatieven zijn mogelijk en welke afweging is gemaakt bij de keuze tussen de alternatieven?	
5. Welke effecten heeft het codevoorstel voor netgebruikers, netbeheerders en andere belanghebbenden?	De codevoorstellen hebben effect voor de Balance Responsible Parties (BRP) en indirect op leveranciers door een oplossing te bieden voor de onnauwkeurigheid van toewijzing van volumes door profielallocatie. De processen en systemen van de regionale netbeheerders en landelijke netbeheerder dienen hiervoor aangepast te worden.
6. Is er samenhang met andere issuebeschrijvingen, (voorstellen voor) codes en Europese netcodes? En zo ja, welke?	Ja, Een afhankelijkheid van issues: IC273 Noodzakelijke tussenoplossing geprofileerde aansluitingen IC274 Reparatie slimmeterallocatie IC256 SJI/SJA 2.0 IC276 Alloceren GV-TMT en KV-SMA per energierichting Een afhankelijkheid van wetgeving (voorzien in de nieuwe Energiewet en Ministeriële regelingen die de Informatiecode vervangt of andere Ministeriële Regeling): - Het uitlezen en verwerken van intervalstanden voor slimmeterallocatie wordt daarmee een wettelijke taak van de regionale netbeheerder - Het gebruiken van dezelfde data ten behoeve van de bepaling van de dynamische profiel fracties kent eveneens een wettelijke verplichting.

	Daarnaast zijn Europese verordeningen en richtlijnen waarmee het voorstel in lijn ligt: - Europese Verordeningen 2019:943, 2019:944 Europese Electricity Balancing Guidelines (EB GL)
--	--

Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact

De oplossingen in dit issuedocument zijn gebaseerd op wettelijke verplichtingen waarover nog besloten dient te worden in toekomstige wet- en regelgeving. Zodra de wet- en regelgeving definitief is of meer duidelijkheid biedt, kan de privacy impact daadwerkelijk beoordeeld en getoetst worden.

Vraag	Antwoord
Type project	
1. Is er sprake van het verwerken van persoonsgegevens? <1.1 NOREA>	Ja, Slimmemeterallocatie: intervalstanden elektriciteit van individuele allocatiepunten Bepalen dynamische profiel fracties: intervalstanden elektriciteit, SJA/SJI, profielcategorie en vastgesteld afnametype van individuele allocatiepunten
2. Is het duidelijk wie verantwoordelijk is voor de verwerking van gegevens? <1.2 NOREA>	Ja, de regionale netbeheerder is verantwoordelijk voor de verwerking van de gegevens
3. Is het doel van de verwerking van persoonsgegevens voldoende SMART omschreven? <1.5 NOREA>	Doelstelling van slimmemeterallocatie betreft een nauwkeurige toewijzing van gemeten volumes van bemeten kleinverbruikaansluitingen aan marktpartijen in plaats van inschattingen. De doelstelling van de bepaling van dynamische profiel fracties is om voor allocatiepunten die nog niet op afstand uitgelezen zijn of niet op afstand uitleesbaar zijn, een nauwkeurigere berekening te kunnen maken om volumes aan marktpartijen toe te wijzen.
De gegevens	
4. Zijn alle gegevens nodig om het doel te bereiken (worden er zo min mogelijk gegevens verzameld)? <2.1 NOREA>	Ja. In voortraject zijn alternatieven overwogen die of het doel niet bereiken of meer impact kennen t.a.v. privacy.
5. Kan het doel met geanonimiseerde of gepseudonimiseerde gegevens worden bereikt (terwijl daar op dit moment geen gebruik van wordt gemaakt)? <2.2 NOREA>	Nee, anonimisering door middel van aggregatie van meetdata van individuele allocatiepunten vindt op een zo vroeg moment in het proces plaats.
Verzamelen van gegevens	
6. Verzamelt u de gegevens op basis van een van de wettelijke grondslagen? <4.3 NOREA>	Ja, de gegevens zijn nodig voor het volgen van een wettelijke verplichting.

7. Is duidelijk of u de gegevens verzamelt op basis van opt-in (verzameling uitsluitend als de betrokkene daarvoor toestemming heeft gegeven) of op basis van opt-out (verzameling tenzij de betrokkene daartegen bezwaar heeft gemaakt)? <4.4 NOREA>	Ja. Door middel van het huidige proces administratief uit laten zetten van de slimme meter, is opt-out van toepassing.
Gebruik van gegevens	
8. Is het gebruik van de gegevens verenigbaar (in lijn) met het doel van het verzamelen? <5.1 NOREA>	Ja
Bewaren en vernietigen	
9. Is een bewaartermijn voor de gegevens vastgesteld? <6.1 NOREA>	Ja, de bewaartermijn is gekoppeld totdat de gegevens niet meer nodig zijn voor het proces.
10. Kunnen de gegevens na afloop van de bewaartermijn fysiek worden verwijderd (uit een bestand) of vernietigd (papier)? <6.2 NOREA>	Ja, verwijdering van individuele meetdatagegevens na definitieve allocatie is van toepassing indien de betreffende meetdata niet voor andere processen met een eigen grondslag nog benodigd is.
11. Zo ja, worden de gegevens na verstrijken van de bewaartermijn op zo'n manier vernietigd of verwijderd dat ze niet meer te benaderen zijn en te gebruiken zijn? <6.2.1 NOREA>	Zie 10.

Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact

Onderstaand staan een aantal vragen die beogen te bepalen of er een nadere analyse nodig is op de bestaande beveiligingsmaatregelen om te borgen dat nog aan de eisen voor dataveiligheid wordt voldaan.

Vraag	Antwoord
1. Betreft het een aanpassing op een bestaand marktproces of een geheel nieuw marktproces?	Aanpassing van het marktproces alloceren elektriciteit en het proces individuele slimmeterallocatie in het bijzonder.
2. Zijn er in het proces maatregelen opgenomen die misbruik van het proces voorkomen of bemoeilijken?	Geen extra maatregelen t.o.v. de huidige maatregelen.
Bij aanpassingen op een bestaand proces	
3. Verandert de wijze van gegevensuitwisseling?	Nee
4. Verandert door het issue het belang van de betreffende gegevensuitwisseling of de mogelijke schade die kan ontstaan bij verkeerd gebruik van de gegevens	Nee

Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact

Onderstaand een aantal vragen om te bepalen of er reden is om vanuit de Technische Commissie een aantal standaarden of technieken te evalueren om te borgen dat de processen ongestoord kunnen blijven werken.

Vraag	Antwoord met korte toelichting
Als in het proces, waar het issue betrekking op heeft, gebruik wordt gemaakt van uitwisseling van berichten tussen marktpartijen	
1. Is er sprake van een nieuwe berichtuitwisseling?	Nee
2. Is er sprake van een wijziging in de bestaande berichtuitwisseling (bijvoorbeeld nieuwe/vervallen elementen/attributen)?	Ja, een nieuw attribuut (herkomstindicatie) in de allocatieresultaten SMA
3. Is er sprake van een significante wijziging in de aantallen / frequentie van de uit te wisselen berichten?	De wijziging ten gevolge van het nieuwe attribuut herkomstindicatie met twee domeinwaarden in de allocatieresultaten SMA leidt tot een verdubbeling van het aantal.
4. Is er sprake van een significante wijziging in de omvang van de betreffende berichten (bijvoorbeeld m.b.t. grote aantallen aansluitingen)?	De omvang van de huidige uitwisseling van de allocatieresultaten SMA is beperkt. Een verdubbeling van de omvang blijft beperkt.
5. Is er sprake van wijziging in de systematiek (wijze) van de gegevensuitwisseling (bijvoorbeeld van Push naar Pull)?	Nee

Bijlage E – Vragen ter elicitering van non-functionele eisen

Onderstaand staan een aantal vragen die beogen een inschatting te geven van de eisen die worden gesteld aan een werkende oplossing zoals die in het issue wordt voorgesteld. Deze eisen zijn van belang voor het juist inrichten en laten werken van de gekozen oplossing.

Vraag	Antwoord
1. Wat is de benodigde security (BIV codering kan hierbij volstaan)?	De oplossing betreft geen nieuw uit te wisselen gegevens. Slechts één attribuut met twee mogelijke domeinwaarden in het allocatieresultaten SMA wordt toegevoegd waardoor er geen impact ten aanzien van onderstaande vragen.
2. Wat is de verwachte frequentie van uitwisseling (aantallen per tijdseenheid)?	Zie toelichting vraag 1.
3. Wat is de verwachte functionele omvang van de uit te wisselen berichten?	Zie toelichting vraag 1.
4. Wat is de gewenste beschikbaarheid van de uitwisseldienst?	Zie toelichting vraag 1.
5. Wat is de gewenste betrouwbaarheid van de gegevensuitwisseling?	Zie toelichting vraag 1.
6. Zijn er (bijzondere) eisen aan de tijdigheid van uitwisseling?	Zie toelichting vraag 1.

Bijlage F – Energiewet en collectieve slimmemeterallocatie

Onderstaande onderdelen en informatie van de Energiewet zijn relevant ten aanzien van collectieve slimmemeterallocatie en de uitgangspunten waarop dit IC-document is gebaseerd.¹⁵

Artikel 3.49 balanceren elektriciteit en afhandelen vraagrespons

1. De transmissiesysteembeheerder voor elektriciteit:

- a. treft voorzieningen voor de balancering van het door hem beheerde systeem en alle in Nederland aanwezige en onderling verbonden systemen voor elektriciteit; en*
- b. faciliteert balanceringsverantwoordelijken voor elektriciteit om hun verantwoordelijkheid ten aanzien van de balans van het systeem uit te voeren.*

2. Een distributiesysteembeheerder voor elektriciteit faciliteert de transmissiesysteembeheerder voor elektriciteit bij de administratieve afhandeling van de balancering, bedoeld in het eerste lid.

3. Bij ministeriële regeling worden regels gesteld over de handelingen van een distributiesysteembeheerder voor elektriciteit ter uitvoering van het tweede lid. [...]

5. Bij de uitvoering van het eerste en tweede lid gebruikt een systeembeheerder voor elektriciteit van aangesloten met een kleine aansluiting ten hoogste meetgegevens per kwartier en aggregeert bij eerste gelegenheid de meetgegevens van de aangesloten op zijn systeem.

Artikel 3.57 verzamelen meetgegevens distributiesysteembeheerders

1. Een distributiesysteembeheerder verzamelt, valideert en stelt de meetgegevens vast van aangesloten met een kleine aansluiting voor elektriciteit of gas, die beschikken over een door een distributiesysteembeheerder op grond van artikel 3.51 geïnstalleerde meetinrichting waarvan de communicatiefunctie aan staat indien dit noodzakelijk is voor:

¹⁵ Waar in de tekst van het issue sprake is van aggregeren, wordt het samenvoegen van gegevens bedoeld en niet het specifieke begrip aggregeren zoals in de Energiewet wordt gehanteerd voor het 'combineren van vraagrespons of ingevoede elektriciteit van verschillende actieve afnemers met het oog op wederverkoop'.

- a. het uitvoeren van de verplichtingen van een marktdeelnemer of balanceringsverantwoordelijke op grond van hoofdstuk 2;
 - b. het uitvoeren van de taken van een systeembeheerder op grond van hoofdstuk 3.
2. Bij ministeriële regeling worden regels gesteld over:
- a. welke meetgegevens worden verzameld, gevalideerd of vastgesteld;
 - b. de frequentie waarmee meetgegevens worden verzameld, gevalideerd of vastgesteld, waarbij:
 - 1°. de intervalfrequentie van verbruiks- invoedgegevens niet hoger is dan een kwartier; en
 - 2°. verbruiks- en invoedgegevens ten hoogste één maal per dag worden verzameld;
 - c. de wijze waarop meetgegevens worden verzameld;
 - d. nauwkeurigheidseisen bij het verzamelen van meetgegevens;
 - e. methoden voor het herleiden en berekenen van de hoeveelheid gas en de energie-inhoud van het gas;
 - f. methoden voor het herleiden en berekenen ten behoeve van het valideren en vaststellen van meetgegevens.

De UHT-versie van de Energiewet is getoetst door onder andere de Autoriteit Persoonsgegevens. De Autoriteit Persoonsgegevens heeft advies gegeven ten aanzien van collectieve slimmeterallocatie. Dit advies is verwerkt door het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat in de Energiewet:

Intervalgegevens – De AP constateert dat het wetsvoorstel beoogt dat, met het oog op de balanceringstaak voor elektriciteit, kwartierwaarden dagelijks worden uitgelezen bij huishoudelijke eindafnemers met een kleine aansluiting. Mede gelet op de inbreuk op de bescherming van de persoonsgegevens adviseert de AP om “de voorgenomen intervalfrequentie van een kwartier in de wetstekst op te nemen en daarbij te bepalen dat deze gegevens, voor zover noodzakelijk voor de balanceringstaak, niet vaker dan dagelijks worden uitgelezen, bij eerste gelegenheid worden geaggregeerd en uitsluitend geaggregeerd worden verstrekt.” Dit advies van de AP is overgenomen door aanpassing van de artikelen die betrekking hebben op de balancering. Aan het voorgestelde artikel 3.49 is toegevoegd dat bij de kleine aansluitingen ten hoogste meetgegevens per kwartier gebruikt worden en dat deze gegevens bij eerste gelegenheid geaggregeerd moeten worden. De hierna volgende verstrekking aan BRP’s (zie artikel 4.9) betreft dan logischerwijs geaggregeerde gegevens. Daarnaast is aan artikel 3.57 toegevoegd dat voor de kleine aansluitingen verbruiks- en invoedgegevens ten hoogste één maal per dag worden verzameld en dat de intervalfrequentie van verbruiks- en invoedgegevens niet hoger is dan een kwartier [...].