

IC249

Meetwaarden GV

Heeft het issue impact op..?	
Grootverbruik	Ja
Kleinverbruik	Nee
Elektriciteit	Ja
Gas	Ja
RNB	Ja
LNB	Ja
LV	Nee
MV	Ja
PV	Ja
Codes	Ja
Berichten	Ja
Ketenprocessen	Ja
Privacy	Ja
Is het issue release afhankelijk/onafhankelijk en welke invoeringsdatum heeft het issue.	
Release-afhankelijk	Ja
Release-onafhankelijk	Nee

Nummer IC249
Datum 18-12-2019
Versie 1.0
Status Vastgesteld ALV NEDU

Opsteller(s) Joost van Unnik
 Joost de Geus

Inhoudsopgave

Colofon	3
Versiebeheer.....	3
Distributie	3
 1 Probleemdefinitie.....	 5
2 Overwegingen	7
3 Gekozen oplossing.....	13
4 Impact.....	13
4.1 Impact op Informatiecode.....	32
4.2 Impact op Technische codes	32
4.3 Impact op MPM	32
4.4 Impact op DPM	Fout! Bladwijzer niet gedefinieerd.
5 Invoeringsstrategie.....	32
6 Te vervallen issues.....	33
 Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel	 34
Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact	35
Bijlage C– Vragen ter beoordeling van de security impact.....	37
Bijlage D– Vragen ter beoordeling van de technische impact.....	38

Colofon

Versiebeheer

Versie	Status	Wijziging	Auteur	Datum
0.1	Concept	Eerste opzet op basis DPM Wholesale Elektriciteit	Joost van Unnik / Joost de Geus	02-07-2019
0.2	Concept	Aanpassingen opzet op basis van Werkgroep	Joost van Unnik / Joost de Geus	29-08-2019
0.3	Concept	Aanpassingen opzet op basis van Werkgroep	Joost van Unnik / Joost de Geus	12-09-2019
0.4	Ter bespreking/ review	Aanpassingen opzet op basis van Werkgroep	Joost van Unnik / Joost de Geus	17-10-2019
0.5	Ter bespreking/ review	Aanpassingen op basis van Feedback verwerkt	Joost van Unnik / Joost de Geus	31-10-2019
0.9	Ter goedkeuring	Feedback werkgroep verwerkt	Joost van Unnik / Joost de Geus	31-10-2019
0.91	Ter goedkeuring	Gegevensuitwisseling verduidelijkt	Joost van Unnik / Joost de Geus	07-11-2019
0.92	Concept	Commentaar ICWE-G-K verwerkt	Joost van Unnik / Joost de Geus	18-11-2019
0.93	Ter goedkeuring	Commentaar Auke & goedkeuring werkgroep verwerkt	Joost van Unnik / Joost de Geus	21-11-2019
0.94	Ter goedkeuring	Laatste review IC's verwerkt	Joost van Unnik / Joost de Geus	06-12-2019
1.0	Vastgesteld	ALV NEDU		18-12-2019

Distributie

Gremium	Verstuurd (versie/datum)									
	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.9	0.91	0.92	0.93	0.94
	04-07-2019	29-08-2019	12-09-2019	17-10-2019	31-10-2019	31-10-2019	07-11-2019	18-11-2019	21-11-2019	06-12-2019
Werkgroep	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
IC-Klant				X		X			X	
IC-WE				X		X	X		X	
IC-WG				X		X			X	
TC										
SC										
SPC										

ALV NEDU										X
Allen										

1 Probleemdefinitie

Onderdeel	Omschrijving
Het probleem / de ontwikkeling / de wet- of regelgeving betreft:	Bij het vrijkomen van de energiemarkt zijn de allocatie- en reconciliatie processen ontworpen. Voor gas zijn deze processen ruim 10 jaar geleden aangepast (introdunctie near realtime allocatie en stuursignaal). Inmiddels zijn er bij elektriciteit ontwikkelingen die er toe leiden dat de energiesector als geheel besloten heeft deze processen voor elektriciteit opnieuw op te zetten. Dit gebeurt in het programma Allocatie 2.0. De kern van deze nieuwe processen wordt gevormd door de meetgegevens en met name de PTE-waarden. Voor telemetrische bemeten allocatiepunten zijn meetverantwoordelijken verantwoordelijk voor het collecteren en valideren van de meetgegevens en daarmee ook voor de kwaliteit van deze meetgegevens. De meetgegevens worden de keten ingestuurd door de meetverantwoordelijke. Met Allocatie 2.0 gaan hier fundamentele zaken aan wijzigen. Dit issue beschrijft welk berichtenverkeer m.b.t. meetgegevens voor grootverbruik telemetrie in Allocatie 2.0 noodzakelijk is vanuit de meetverantwoordelijke, ook rekening houdend met wat noodzakelijk is voor gas, daar het idee is dat door de meetverantwoordelijken voor elektriciteit en gas dezelfde type berichten gebruikt gaan worden. Daarnaast worden de momenteel toegepaste plausibiliteit controles van de netbeheerder aangepast. De meetgegevens in deze berichten worden gebruikt voor de volgende processen: 1) Allocatie als input voor de onbalansbepaling elektriciteit en off-line allocatie gas 2) Het nieuwe Settlementproces elektriciteit 3) Reconciliatie gas 4) Facturatie NB 5) Facturatie LV (inclusief afrekening energiebelasting met belastingdienst) 6) CertiQ/ Vertogas 7) GLDPM Daarbij zijn er nog een aantal aandachtspunten in de meetketen met betrekking tot onder andere de facturatieprocessen en de communicatie van: • Een aantal openstaande punten uit Meerdere leveranciers op een Aansluiting (MLOEA) • Facturatie aansluit- en transportkosten door de netbeheerder • Facturatie energie door de leverancier • Heffing Energiebelasting

	• Certificaten CertiQ en Vertogas. • Blindenergie en Blindvermogen • Clean Energy Package Deze worden in dit issue meegenomen. De wijzigingen voor de allocatie en de extra toevoegingen worden in dit issue zoveel mogelijk separaat behandeld.
En raakt:	Meetverantwoordelijken, programmaverantwoordelijken, regionale netbeheerders, System Operator, de landelijke netbeheerders
Als gevolg waarvan:	Het versturen van meetwaarden aan de netbeheerders en zo dadelijk de programmaverantwoordelijke gaat wijzigen.
Een goede oplossing moet:	Er een consistent nieuw allocatieproces ontstaat waarbij taken en verantwoordelijkheden eenduidig en helder belegd zijn.
Of deze doelen worden behaald, kan worden gevalideerd door:	ICWE/G
Opdrachtgever te realiseren oplossing	ICWE/G
Probleemeigenaar	ICWE/G

2 Overwegingen

Voor de allocatie- en facturatieprocessen is een uitgebreide inventarisatie gedaan met betrekking tot de optimale informatiebehoefte die vanuit de verschillende rollen benodigd is in de huidige (en toekomstige) processen.

Door het wijzigen van het allocatieproces is het ook een logisch moment de meetgegevens GV-berichten tegen het licht te houden en deze te toetsen op:

- Toekomstvastheid
- Volledigheid: zijn er meer of minder gegevens nodig
- Uniformiteit door het aanbieden van ondubbelzinnige gegevens, zoals wel/niet gesommeerd/gesaldeerd, altijd alle PTE-waarden etc.
- Controleerbaarheid: alle marktrollen die gebruik maken van de gegevens ontvangen deze direct van de MV
- Verbeteren op basis van ervaringen met correctie-processen uit het verleden
- Duidelijkere rolverdeling: wie voert welke bewerking op meetgegevens uit
- Onderscheid tussen het aanbieden van gegevens in processen op het niveau van aansluiting, allocatiepunt en meetpunt c.q. installaties dan wel eenheden.

2.1 Versturen meetwaarden door de meetverantwoordelijke naar de programmaverantwoordelijke voor gas

De verschillen tussen gas en elektriciteit zijn groot.

Zo is er bij gasinstallaties geen sprake van "twee-richtingenverkeer". Een installatie voedt of gas in het net in of onttrekt gas van het net. Daarnaast is de balancering ook wezenlijk anders ingericht dan bij elektriciteit. Als voorbeeld: om meegenomen te worden in de onbalansbepaling van een uur, moeten de meetgegevens binnen 5 minuten van afloop van dat uur bij de landelijk netbeheerder bekend zijn. De landelijk netbeheerder werkt deze per portfolio uit in een POS (Portfolio onbalans signaal) welke bindend is voor de PV partij om op te balanceren. In de basis worden alle klanten tot 1.000.000m³/j als een profielklant behandelt in dit POS. Mits de meetopstelling hiervoor geschikt is kunnen zij op vrijwillige basis op werkelijk waarden worden gealloceerd. Dit systeem heeft zich in de afgelopen 8 jaar bewezen en voorkomt kosten voor klanten voor wie de feitelijke afname geen rol speelt. Daarom is in dit issue besloten dat het maandelijks meetbericht met uurwaarden voor gas niet door de meetverantwoordelijke direct naar de programmaverantwoordelijke wordt gestuurd.

2.2 Kwartierwaarden allocatie elektriciteit

Voor het versturen van de kwartierwaarden voor de allocatie elektriciteit zijn de volgende drie opties mogelijk:

1. Meetgegevens elektriciteit ook direct naar de programmaverantwoordelijke conform Allocatie 2.0;
2. De meetgegevens alleen beschikbaar stellen aan de netbeheerder
3. Huidige proces in stand houden (EDINE)

Optie 1: meetgegevens elektriciteit ook direct naar de programmaverantwoordelijke conform Allocatie 2.0

In de huidige berichtenstroom stuurt de meetverantwoordelijke de meetgegevens alleen naar de netbeheerder en deze middels de allocatie op de 1^e, 5^e en 10^e werkdag naar de programmaverantwoordelijke. Om er voor te zorgen dat de programmaverantwoordelijke zo snel mogelijk over de gevalideerde meetgegevens beschikt, is besloten dat de meetverantwoordelijke deze gevalideerde meetgegevens niet alleen meer naar de netbeheerder stuurt, maar tevens naar de programmaverantwoordelijke zodat deze niet hoeft te wachten op de allocatieberichten vanuit de netbeheerder om zijn processen te kunnen uitvoeren. Daarnaast kan de programmaverantwoordelijke wanneer hij de meetgegevens direct van de meetverantwoordelijke ontvangt zelf reclameren op de kwaliteit van de meetgegevens als hij informatie heeft waaruit blijkt dat er gerede twijfel is omtrent de juistheid van de meetwaarden (IC248). De ontvangst van meetwaarden door de programmaverantwoordelijke is niet meer direct afhankelijk van het allocatieproces van het netgebied van de netbeheerder. Door de meetwaarden naar de programmaverantwoordelijke te sturen worden de volgende doelen bereikt:

- Voor telemetrisch dagelijks uitgelezen allocatiepunten ontvangt de programmaverantwoordelijke eveneens als de netbeheerder, de gevalideerde meetgegevens van de meetverantwoordelijke
- De programmaverantwoordelijke kan zonder tussenkomst van de netbeheerder, direct zelf reclameren bij de meetverantwoordelijke op de gegevens die hij van die partij heeft ontvangen.
- De programmaverantwoordelijke is in staat om de ontvangen allocatievolumes van de netbeheerder te controleren c.q. te vergelijken met de ontvangen meetgegevens vanuit de meetverantwoordelijke
- De programmaverantwoordelijke is niet afhankelijk van de allocatie van de netbeheerder voor de ontvangst van de gevalideerde meetgegevens

1. Onderscheid in leveringsrichting

In Allocatie 2.0 wordt de allocatie per PTE per richting uitgevoerd. Hierdoor is het separaat aanleveren van zowel invoeding aan als afname van het net m.b.t. de meetgegevens noodzakelijk. In het huidige E66 dagbericht is dit gezien de saldering niet mogelijk, hierdoor dient een aanpassing in de gegevens uitwisseling plaats te vinden

Voor telemetrie grootverbruik vormen de PTE-waarden de basis voor de allocatie van de volumes. De meetverantwoordelijke levert deze aan. De rol meetverantwoordelijke op een allocatiepunt wordt uitgevoerd door erkende meetbedrijven. Deze meetverantwoordelijke collecteert de gemeten waarden uit de registers van de meter op dagelijkse basis, valideert deze en stuurt de volumes per PTE per richting naar de netbeheerder en programmaverantwoordelijke.

2. Transparantie

De meetverantwoordelijke valideert de meetgegevens alvorens hij deze verstuurt. Een belangrijke verandering in Allocatie 2.0 is dat de meetverantwoordelijke

de status c.q. kwaliteit van de meetgegevens duidelijker gaat communiceren naar de netbeheerder én programmaverantwoordelijke. De meetverantwoordelijke geeft door middel van codes aan of de status gemeten, berekend (herkomstincidatie, validatiestatus, reparatiemethodiek) is. Tevens wordt in updates van meetgegevens duidelijk aangegeven wat de reden is van de update. Dit kan bijvoorbeeld zijn naar aanleiding van een herzieningsverzoek, klantinformatie, een betere methodiek van schatten of het feit dat de collectie na een aantal dagen alsnog gelukt is. Door deze statuscodes wordt het mogelijk om beter inzicht te krijgen in de kwaliteit van de aangeleverde meetgegevens voor de allocatie.

3. Dagelijks versturen meetwaarden

De meetverantwoordelijke stuurt de netbeheerder en programmaverantwoordelijke iedere kalenderdag vóór 10:00 uur de meetgegevens van de vorige dag. De netbeheerder en programmaverantwoordelijke controleren het ontvangen bericht en slaan deze op. Door niet meer te wachten op de eerste werkdag heeft de netbeheerder eerder in het proces de data en kan deze eerder alloceren (IC231, dagelijks versturen meetwaarden). Hierdoor heeft de programmaverantwoordelijke eerder inzicht in de kwaliteit en volledigheid met betrekking tot de aansluitingen vanuit zijn portfolio dan nu het geval is. De dagelijkse allocatie door de netbeheerder is benodigd omdat de programmaverantwoordelijke dan dagelijks de gegevens van niet-telemetrisch bemeten allocatiepunten ontvangt, zoals SMA.

4. Plausibiliteitscontrole door de netbeheerder

De netbeheerder doet vervolgens een plausibiliteitscontrole op de ontvangen PTE waarden. Dat wil zeggen dat de netbeheerder controleert of de ontvangen meetreeksen passen bij de capaciteit en de leveringsrichting van de aansluiting. Bij uitval na deze controle stuurt de netbeheerder een herzieningsverzoek aan de meetverantwoordelijke (IC248) of past de leveringsrichting aan in de stamgegevens. De netbeheerder berekent de meetgegevens conform de meetcode elektriciteit, indien voor de allocatie de meetgegevens niet opnieuw beschikbaar worden gesteld na een herzieningsverzoek. Deze berekende meetgegevens verwerkt hij in de allocatie.

5. Volledigheidscontrole door de netbeheerder

De netbeheerder berekent de meetgegevens conform de meetcode elektriciteit, indien voor de allocatie de benodigde meetgegevens ontbreken. Deze berekende meetgegevens verwerkt hij in de allocatie. Tevens stuurt de netbeheerder een reclamatie aan de meetverantwoordelijke.

De programmaverantwoordelijke controleert ook de meetgegevens, het bericht zowel op syntactisch, als op de verzendende partij als inhoudelijk. Deze controle is de basis voor het herzieningsverzoek door de programmaverantwoordelijke aan de meetverantwoordelijke (IC248).

6. Facturatie elektriciteit

Bij de invoering van diverse aanpassingen (bijvoorbeeld meer leveranciers op één aansluiting, zie ook probleemdefinitie) zijn in het verleden een aantal keuzes gemaakt om de processen passend te maken in de huidige berichtgeving (E65 en E66). De invoering van Allocatie 2.0 is een mooi moment om ook deze aanpassingen te optimaliseren omdat dit veelal over dezelfde meetgegevens gaat. Tevens wordt er op basis van verschillen tussen maandberichten (huidig E65)

en dagberichten (huidig E66) nu verrekeningen uitgevoerd wanneer er verschillen tussen allocatie en facturatie zijn ontstaan. Omdat dit ook de settlement van Allocatie 2.0 raakt, is besloten om het facturatieproces in scope van dit issue en de gegevensuitwisseling te betrekken. Het maandbericht wordt ook naar de programmaverantwoordelijke gestuurd omdat deze verantwoordelijk zijn voor de settlement.

De netbeheerder factureert per aansluiting. De leverancier factureert per allocatiepunt. De informatiebehoefte is hiervoor verschillend. Doordat de informatiestroom loopt van meetverantwoordelijke naar netbeheerder naar leverancier is besloten om in de nieuwe berichtenstructuur de informatiebehoefte voor beiden mee te nemen in het maandelijkse bericht van de meetverantwoordelijke naar de netbeheerder.

7. kWmax invoeding per aansluiting

Er zijn steeds meer klanten die elektriciteit invoeden in het net. Met de huidige schaarste aan netcapaciteit zullen de regionale netbeheerders in steeds meer gebieden dit willen monitoren. Om de monitoring op de invoeding uit te voeren vergt dit dat de regionale netbeheerders inzicht nodig hebben in de kWmax invoeding. Omdat de meetverantwoordelijken nu al de kWmax voor afname aanleveren in het maandbericht, is het voorstel om ook een kWmax invoeding (per maand) op te nemen in het maandbericht. Hiermee krijgen de netbeheerders de beschikking over een objectief, door de meetverantwoordelijk vastgesteld gegeven, om inzicht te verkrijgen. Dit veld wordt alvast opgenomen in het bericht. Later wordt bepaald wanneer het proces voor bepaling ingevuld wordt.

8. CertiQ

In de huidige processen stuurt de netbeheerder de meetgegevens, van allocatiepunten die dit betreft, door naar CertiQ. Dit doet de netbeheerder op basis van E65 meetwaarden waarin de netbeheerder de bruto- en/of nettoproductie van de productie eenheden ontvangt. Wanneer de gegevens uitwisseling met betrekking tot dit bericht (E65) wijzigt, betekent dit dat de gegevensbehoefte meegenomen moet worden in de nieuwe gegevens uitwisseling. Het proces blijft via de netbeheerder plaatsvinden en wijzigt niet, de gegevens worden via het nieuwe bericht verstuurd.

9. Blindvermogen

Gebruikers van wisselstroom hebben te maken met twee vormen van energie: werkzame energie en blindenergie (ook wel actieve en reactieve energie genoemd). Enkel werkzame energie kan worden omgezet in licht, mechanische of thermische energie en dus nuttig worden gebruikt. Blindenergie is het deel van de elektriciteit dat nodig is om magnetische en elektrische velden op te bouwen en daardoor het net op spanning houden. De uitvraag van de levering van deze energie vindt plaats in de eenheid vermogen. Om de levering te verifiëren bij gecontracteerde installaties of zij het gevraagde en gecontracteerde blindvermogen daadwerkelijk geleverd hebben is de energiewaarde per PTE benodigd. Dit veld wordt alvast opgenomen in het bericht. Later wordt bepaald wanneer het proces voor bepaling ingevuld wordt. Veel metingen hiervan kunnen nu niet per kwartier vastgesteld worden. Opname van dit veld is ter voorbereiding van deze wijziging. Op dit moment is het nog niet mogelijk om deze informatie bij de meeste meters die geïnstalleerd zijn uit te lezen.

10. Meetgegevens gas

Uitgangspunt is dat er voor gas zo weinig mogelijk wijzigt, omdat Allocatie 2.0 geen invloed heeft op gas. Wel zullen verbeteringen worden meegenomen, welke tijdens het oplossen van issues in het verleden niet zijn meegenomen. Dit omdat de proceswijzigingen in de huidige berichtgeving (E65 en E66) zijn ingevoerd, waardoor sommige procesverbeteringen nog niet konden worden opgepakt.

Voor gas zijn er vijf afnamecategorieën voor grootverbruik aansluitingen die voor de wholesale processen in drie groepen zijn in te delen:

- GGV en GIS voor (aparte) aansluitingen die afnemen of invoeden en die op uurwaardes in de near-realtime allocatie meegaan. De meetverantwoordelijken leveren voor deze aansluitingen de meetgegevens uurlijks aan aan het CSS (de landelijk netbeheerder) en maandelijks op uurwaardes aan de regionale netbeheerder ten behoeve van de offline allocatie en reconciliatie.
- GXX en GIN voor telemetrisch bemeten (aparte) aansluitingen die afnemen of invoeden en die op uurwaardes in de offline allocatie meegaan. De meetverantwoordelijken leveren voor deze aansluitingen de uurwaardes maandelijks aan aan de regionale netbeheerder voor de offline allocatie en reconciliatie.
- G2C voor maandelijks opgenomen (aparte) aansluitingen die afnemen of invoeden. De meetverantwoordelijken leveren voor deze aansluitingen de meetgegevens maandelijks aan aan de regionale netbeheerder voor de reconciliatie, facturatie en distributie naar de leverancier.

Daarnaast zijn er nog berichten met meetgegevens voor netkoppelpunten die door regionale netbeheerders naar de landelijk netbeheerder worden verzonden.

De processen en gegevensuitwisseling rondom de aan het CSS aangeleverde meetgegevens worden in dit issue buiten beschouwing gelaten aangezien deze data al in XML worden uitgewisseld tussen marktpartijen. Ook de gegevens met calorische waardes van individuele aansluitingen voor de individuele groen gas correcties, worden om dezelfde reden buiten beschouwing gelaten.

Onderstaande overzicht geeft voor elke groep aansluitingen (afnamecategorie, netkoppelingen) welke berichten meegenomen worden in dit issue. Het gaat daarbij alleen maar om de informatieuitwisseling tussen de meetverantwoordelijke en de regionale netbeheerder (in het geval van de netkoppelpunten van de regionale netbeheerder naar de landelijk netbeheerder). De regionale netbeheerder communiceert de meetgegevens verder naar de leverancier en/of programmaverantwoordelijke en/of landelijk netbeheerder middels LALL resp. BALL-berichten.

Type allocatie	Van	Naar	Afnamecategorie	Online Allocatie (CSS)	Bepaling invoeding GTS	Offline Allocatie	Reconciliatie	Facturatie RNB	Facturatie LV	Vertogas
Telemetrie	MV	RNB	GGV	V	X	E66	E66	*	*	X
	MV	RNB	GIS	V	X	E66	E66	*	*	*
	MV	RNB	GXX	X	X	E66	E66	*	*	X
	MV	RNB	GIN	X	X	E66	E66	*	*	*
Profiel	MV	RNB	G2C	X	X	X	E65	E65	E65	X
n.v.t.	RNB	GTS	Netkoppelpunten	X	Netkoppelpunt bericht	X	X	Netkoppelpunt bericht	X	X

Legenda	Toelichting
V	
X	Niet van toepassing voor dit proces, geen aanpassing n.a.v. dit IC
*	Data wordt vanuit allocatieproces verzonden, geen aanpassing n.a.v. dit IC
E66	Bericht van Edine naar XML d.m.v. dit IC
E65	Bericht van Edine naar XML d.m.v. dit IC
Netkoppelpunt bericht	Bericht naar XML d.v.m. dit IC

Optie 2: Allocatie 2.0: meetgegevens alleen beschikbaar stellen aan de netbeheerder

Wanneer de meetgegevens alleen via de huidige keten MV→NB→PV zouden lopen dan kan er bij reclamatie tussen programmaverantwoordelijke en meetverantwoordelijke een dispuut optreden omdat de directe zender niet de meetverantwoordelijke is. Omdat de netbeheerder hier tussen zit én de programmaverantwoordelijke alleen naar de netbeheerder kan reclameren, wordt het huidige reclamatieproces door de programmaverantwoordelijken slechts zeer beperkt gebruikt. Met het wijzigen van de keten zal het reclamatieproces door de programmaverantwoordelijke wel consequent zal worden gebruikt. Het in stand houden van deze keten zou leiden tot het in stand houden van een inefficiëntie vanuit IC011. Daarnaast zou de netbeheerder een grotere rol behouden in het reclamatieproces dan wenselijk is.

Door deze optie te kiezen worden de doelen bij optie 1 niet bereikt.

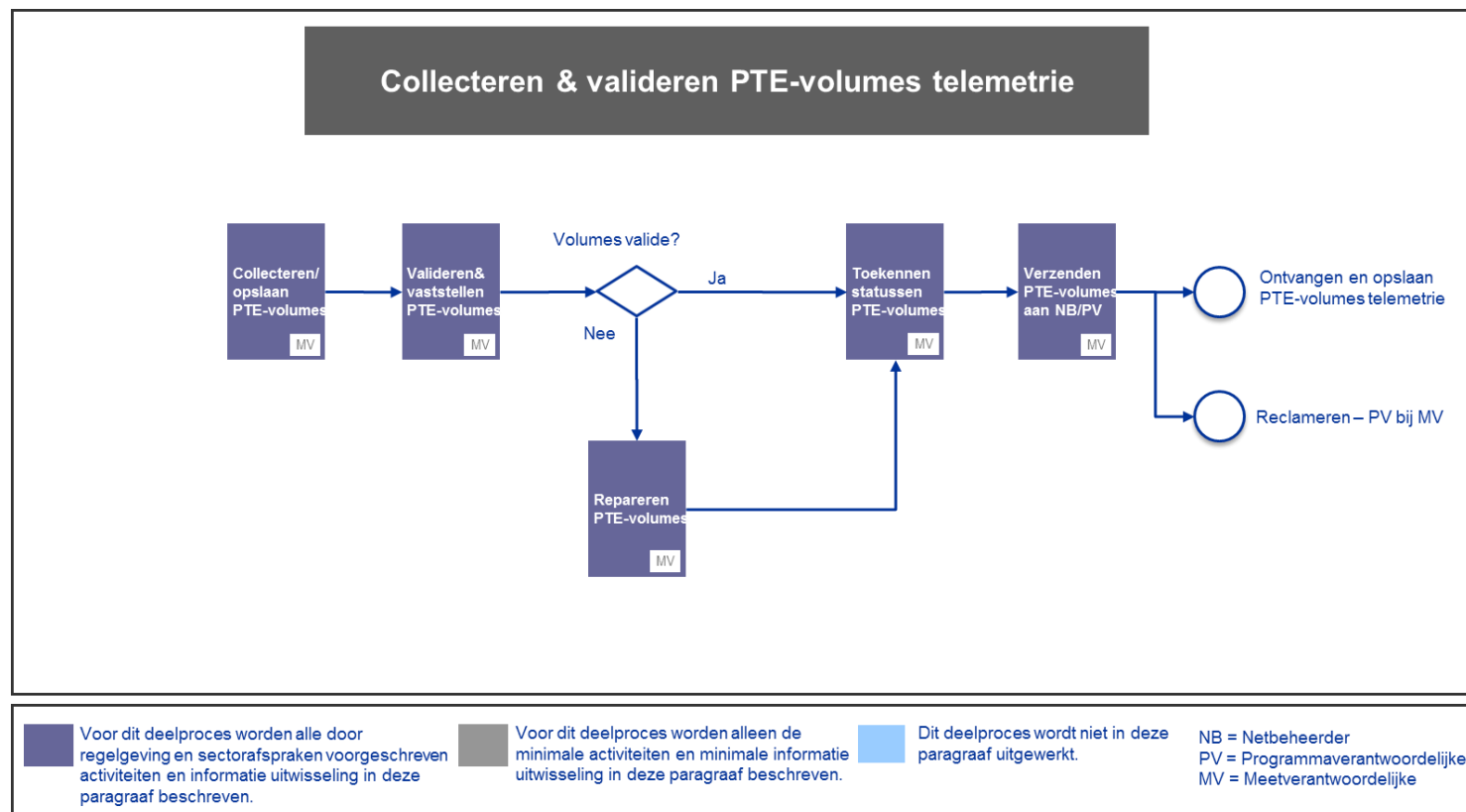
Optie 3: huidige (EDINE) proces in stand houden niet zijnde conform allocatie 2.0

Indien optie 3 gekozen wordt, worden de doelstellingen van Allocatie 2.0 (optie 1), zoals beschreven in de maatschappelijke business case Allocatie 2.0 van McKinsey, niet behaald en blijven berichten in EDINE uitgewisseld worden. Daarnaast worden de genoemde issues met facturatie niet opgelost.

3 Gekozen oplossing

Gekozen is voor optie 1 omdat deze zowel de doelen van Allocatie 2.0 als de oplossingen voor de beschreven meegenomen extra gegevens uitwisseling, los van de allocatie, optimaal faciliteert.

3.1 Collecteren en valideren PTE-volumes Telemetrie



1. Inleiding

In dit hoofdstuk wordt de collectie, validatie en berekening van meetgegevens uit telemetrie grootverbruik meetinrichtingen beschreven.

2. Procesafspraken

De meetverantwoordelijke collecteert dagelijks de PTE-waarden uit de telemetriegrootverbruik-meetinrichting, bepaalt het volume per richting en valideert deze conform dit proces en wet- en regelgeving.

Per allocatiepunt worden de PTE waarden per richting verstuurd naar de netbeheerder en de programmaverantwoordelijke.

3. Termijnen

De meetverantwoordelijke collecteert de PTE waarden per richting van de voorgaande dag en levert de meetgegevens vóór 10:00 uur aan bij de netbeheerder en programmaverantwoordelijke.

4. Detailbeschrijving

Collecteren en opslaan kwartierwaarden

De meetverantwoordelijke collecteert per PTE per richting dagelijks de meetgegevens van alle telemetrie grootverbruik allocatiepunten van waar hij als meetverantwoordelijke in het aansluitingenregister op geregistreerd staat en slaat deze op conform wet- en regelgeving.

Valideren en vaststellen van meetgegevens grootverbruik

De meetverantwoordelijke valideert de meetgegevens op volledigheid en juistheid zoals beschreven wordt in het nog op te stellen codewijzigingsvoorstel bij dit issue verder uitgewerkt. Elk PTE volume per richting krijgt een status (zie voor alle statussen de tabel in onderstaande paragraaf “Mogelijke statussen meetwaarden”).

Berekenen van meetgegevens bij telemetriegrootverbruikmeetinrichtingen

Wanneer er PTE volumes niet valide zijn of ontbreken, moet de meetverantwoordelijke deze PTE waarden vervangen of berekenen. De PTE waarde kent hij een status gemeten of berekend toe en vult deze aan met de betreffende status (zie onderstaande tabel met statussen per reparatiemethodiek).

Gemeten of berekend	Status	Omschrijving
Reparatiemethodiek (Gemeten, update)	Controlemeter	Meetwaarde van controlemeter overgenomen
	Correctie factorfout	Correctie n.a.v. fout in overzetverhouding of energieverliesfactor

	Correctie inbouwfout	Correctie n.a.v. onjuiste in- of ombouw in collectiesysteem of een correctie n.a.v. een onjuiste optelling vanuit verschillende meters of systemen.
	Handmatig goedgekeurd	Niet valide meetwaarde gecontroleerd en akkoord bevonden
Reparatiemethodiek (Berekend)	Geschat	Geschat volgens schattingsmethodiek uit Meetcode bijlage 5
	Overeengekomen	Overgenomen naar aanleiding van overleg meetfout
	Interpolatie bij meterwissel	Er is een meter gewisseld en er mogen maximaal 12 PTe volumes volgens de belastingcurve van de dag geïnterpoleerd worden.
	Spanningloos	Invoeren van nullen indien allocatiepunt spanningsloos was
	Correctie o.b.v. meterstanden	Belastingcurve wordt bepaald o.b.v. ter plaatse afgelezen meterstanden
	Extra informatie	Correcties en/of berekeningen o.b.v. aangeleverde of verkregen informatie
	Reclamatie PV	Aangepaste waarden naar aanleiding van reclamatie PV
	Reclamatie NB	Aangepaste waarden naar aanleiding van reclamatie NB

Controle ter plaatse uitlezen

Voor de dag dat er (deels) geen PTE waarden gecollecteerd zijn, wordt uiterlijk de eerstvolgende werkdag een nieuwe poging gedaan voor alle niet gecollecteerde gegevens. Indien dit niet leidt tot gemeten of daaraan gelijkgestelde (bijvoorbeeld statussen geïnterpoleerd meterwissel en geïnterpoleerd geen spanning) waarden leest de meetverantwoordelijke de databuffer ter plekke uit. Is dit niet mogelijk dan blijven de berekende meetgegevens volgens bijlage 5 Meetcode Elektriciteit staan.

Mogelijke statussen meetwaarden

Elke PTE waarde heeft een status minimaal bestaande uit de herkomst indicatie van de PTE waarde. Indien nodig worden hier per PTE waarde nog de validatiestatus en/of reparatiemethodiek aan toegevoegd.

In onderstaande tabel zijn de mogelijke combinaties te zien, inclusief korte toelichting.

Scenario		Herkomst indicatie				Validatiestatus						Reparatiemethodiek												Toelichting
		Gemeten	Gemeten, update	Berekend	Ongemeten 'nul'	Valide	NV: Statusfout meter	NV: Tijdsynchroniteit	NV: Afwijking H/C meter	NV: Meetwaarde negatief	NV: > maximaal meetvermogen	Controlemeter	Correctie factorfout	Correctie inbouwfout	Handmatig goedgekeurd	Interpolatie bij meterwissel	Nuldata bij spanningloos	Correctie o.b.v. meterstanden	Extra informatie	Reclamatie PV	Reclamatie NB	Geschat		
1	Gemeten	x				x						o											1e versie van gemeten data en valide bevonden	
2	Tijdelijk	x					x	x	x	x		o											1e versie van gemeten data en niet valide bevonden	
3	Gemeten	x					x	x	x	x		o			x								1e versie van gemeten data, niet valide bevonden, maar handmatig goedgekeurd	
4	Berekend			x																		x	1e versie van berekende data volgens vastgestelde schattingsmethodiek	
5	Gerepareerd		x			x						x											Correctie op eerder verzonden gemeten data, waarbij het resultaat nog steeds 'gemeten' is	
6	Gerepareerd		x									x		x										
7	Gerepareerd		x			x						x		x										
8	Gerepareerd		x				x	x	x	x		x		x										
9	Berekend			x														x					1e versie of correctie op eerder verzonden gemeten of berekende data, waarbij het resultaat 'berekend' is	
10	Ongemeten				x																		Status t.b.v. nul-data "teruglevering" indien deze niet gemeten wordt	

Verzenden kwartierwaarden aan netbeheerder en PV

De meetverantwoordelijke stuurt de meetwaarden met bijbehorende statussen dezelfde kalenderdag voor 10:00 uur per PTE per allocatiepunt per leveringsrichting naar de netbeheerder en programmaverantwoordelijke.

5. Gegevens uitwisseling

Per allocatiepunt de hoeveelheid met het net uitgewisselde energie per programmatijdseenheid, inclusief de status van de betreffende volumes

Informatieuitwisseling verbruiken per allocatiepunt over één allocatiedag telemetrie elektriciteit (PTE-verbruiken)

De onderstaande tabel bevat de benodigde informatieuitwisseling m.b.t. verbruiken voor allocatiepunten over één allocatiedag. Deze informatieuitwisseling bevat de volgende gegevens:

- Verbruiken per PTE (elektriciteit)

Gegeven	GV	Elek aan- sluiting	Elek allocatie punt	1/n	Opmerking
EAN-code allocatiepunt	V	Ja	Ja	1	EAN-code allocatiepunt
EAN-code meetverantwoordelijke	V	Ja	Ja	1	
EAN-code ontvanger	V	Ja	Ja	1	De EAN code van de netbeheerder of programmaverantwoordelijke die het bericht ontvangt
EAN-code netgebied source	O	Ja	Ja		De EAN code van het gebied die bij een net-op-net aansluiting als source is gedefinieerd. De energierichting wordt altijd geredeneerd vanuit de SOURCE. Bij een standaard aansluiting staat hier de EAN code van het netgebied.
EAN-code netgebied sink	O	Ja	Ja		De EAN code van het netgebied die bij een net-op-net aansluiting als sink is gedefinieerd. Verplicht bij net-op-net-aansluiting
Berichtsoort	V	Ja	Ja	1	Origineel of update (een versienummer kan ook). Bij de technische uitwerking van de berichten moet bepaald worden of dit veld noodzakelijk is.
Productsoort	V	Ja	Ja	1	Elektriciteit
Startdatum/tijd periode	V	Ja	Ja	1	DD:MM:YYYY HH:MM Startdatum en tijd van de periode waar het bericht betrekking op heeft.
Einddatum/tijd periode	V	Ja	Ja	1	DD:MM:YYYY HH:MM Einddatum en tijd van de periode waar het bericht betrekking op heeft.
Verbruik per PTE					n per allocatiepunt
Startdatum/tijd PTE	V	Ja	Ja	1	DD:MM:YYYY HH:MM Startdatum en tijd van de periode waar het verbruik betrekking op heeft. Dit kan ook weergegeven worden door een nummer (PTE Sequence). Afhankelijk van de standaard van het nieuwe bericht.

Gegeven	GV	Elek aan-sluiting	Elek allocatie punt	1/n	Opmerking
Einddatum/tijd PTE	V	Ja	Ja	1	DD:MM:YYYY HH:MM Einddatum en tijd van de periode waar het verbruik betrekking op heeft. Dit kan ook weergegeven worden door een nummer (PTE Sequence). Afhankelijk van de standaard van het nieuwe bericht.
Hoeveelheid	V	Ja	Ja	1	Één per verbruik (zonder decimalen)
Energiesoort	V	Ja	Ja	1	Verbruik, blindverbruik
Energierichting	V	Ja	Ja	1	Afname, invoeding (1 per verbruik)
Energie-eenheid	V	Ja	Ja	1	kVarh, kWh
Herkomstindicatie	V	Ja	Ja	1	Gemeten, Berekend, Gemeten Update
Validatiestatus	O	O	O	1	
Reparatiemethodiek	O	O	O	1	

Informatieuitwisseling betreffende een verbruiksperiode van één dag of langer Elektriciteit en Gas

De onderstaande tabel bevat de benodigde informatieuitwisseling m.b.t. periodes langer of gelijk aan één allocatiedag. Deze informatieuitwisseling kan de volgende informatie bevatten¹:

- Verbruiken per PTE (gas en elektriciteit)
- Verbruiken per periode langer of gelijk aan 1 dag (gas en elektriciteit)
- Meterstanden (gas en elektriciteit)
- Diverse andere gegevens, zoals kWMax (elektriciteit)

Gegeven	GV	A12	Gas	Elek aan-Sluiting	Elek allocatie punt	1/n	Opmerking
EAN-code aansluiting /allocatiepunt/ overdrachtpunt	V	V	Ja	Ja	Ja	1	Aansluiting elektriciteit en PAP hebben dezelfde EAN
Indicatie type EAN code ²	O	O	Nee	Ja	Ja		Indicatie of de gegevens verstrekt een allocatiepunt of overdrachtpunt betreffen. ³
Generator ID / Verbruikers ID	A	A	Nee	Nee	Ja	n	Indien het een productie verbruik betreft, alleen in maandbericht. Deze wordt ook in andere processen gebruikt als mFRRda (Noodvermogen).

¹ Deze informatie hoeft niet noodzakelijkerwijs via één bericht uitgewisseld worden. Dit kan via verschillende berichten (net als nu).

² Voor elektriciteit worden PTE waarden voor het type allocatiepunt uitgewisseld. Voor het type overdrachtpunt niet. Dit kan de zelfde EAN code zijn.

³ Bij de definitieve berichtspecificatie moet beoordeeld worden of deze indicatie noodzakelijk is.

Gegeven	GV	A12	Gas	Elek aan- Sluiting	Elek allocati e punt	1/n	Opmerking
EAN-code meetverantwoordelijke	V	V	Ja	Ja	Ja	1	
EAN-code netbeheerder of programmaverantwoordelijke	V	V	Ja	Ja	Ja	1	De EAN code van de netbeheerder of programmaverantwoordelijke (alleen elektriciteit) die het bericht ontvangt
EAN-code netgebied source	O		Ja	Ja	Ja		De EAN code van het netgebied die bij een net-op-net aansluiting als source is gedefinieerd.
EAN-code netgebied sink	O		Ja	Ja	Ja		De EAN code van het netgebied die bij een net-op-net aansluiting als sink is gedefinieerd. . Verplicht bij net-op-net-aansluiting
Berichtsoort	V	V	Ja	Ja	Ja	1	Origineel of update (een versienummer kan ook). Bij de technische uitwerking van de berichten moet bepaald worden of dit veld noodzakelijk is.
Productsoort	V	V	Ja	Ja	Ja	1	Elektriciteit of gas
Startdatum/tijd periode	V	V	Ja	Ja	Ja	1	DD:MM:YYYY HH:MM Startdatum en tijd van de periode waar het bericht betrekking op heeft.
Einddatum/tijd periode	V	V	Ja	Ja	Ja	1	DD:MM:YYYY HH:MM Einddatum en tijd van de periode waar het bericht betrekking op heeft.
Verbruik per PTE							n per allocatiepunt (ELK)/aansluiting (GAS)
Startdatum PTE	V	V	Ja	Ja	Ja	1	DD:MM:YYYY HH:MM Startdatum en tijd van de periode waar het verbruik betrekking op heeft. Dit kan ook weergegeven worden door een nummer (PTE Sequence). Afhankelijk van de standaard van het nieuwe bericht.
Einddatum PTE	V	V	Ja	Ja	Ja	1	DD:MM:YYYY HH:MM Einddatum en tijd van de periode waar het verbruik betrekking op heeft. Dit kan ook weergegeven worden door een nummer (PTE Sequence). Afhankelijk van de standaard van het nieuwe bericht.
Hoeveelheid	V	V	Ja	Ja	Ja	1	Één per verbruik (zonder decimalen)
Energiesoort	V	V	Nee	Ja	Ja	1	Verbruik, blindverbruik, calorische waarde ⁴
Energierichting	V	V	Nee	Ja	Ja	1	Afname, invoeding LVR of TLV (levering of teruglevering). Voor gas geldt: Dit is al in C-AR bepaald qua afnamecategorie. Hoeft

⁴ Dit wordt nu als veld opgenomen om in de toekomst het huidige bericht "Calorische waarde gasinvoerders" uit te faseren. Alleen voor GIS/GIN en alleen indien gemeten door MV.

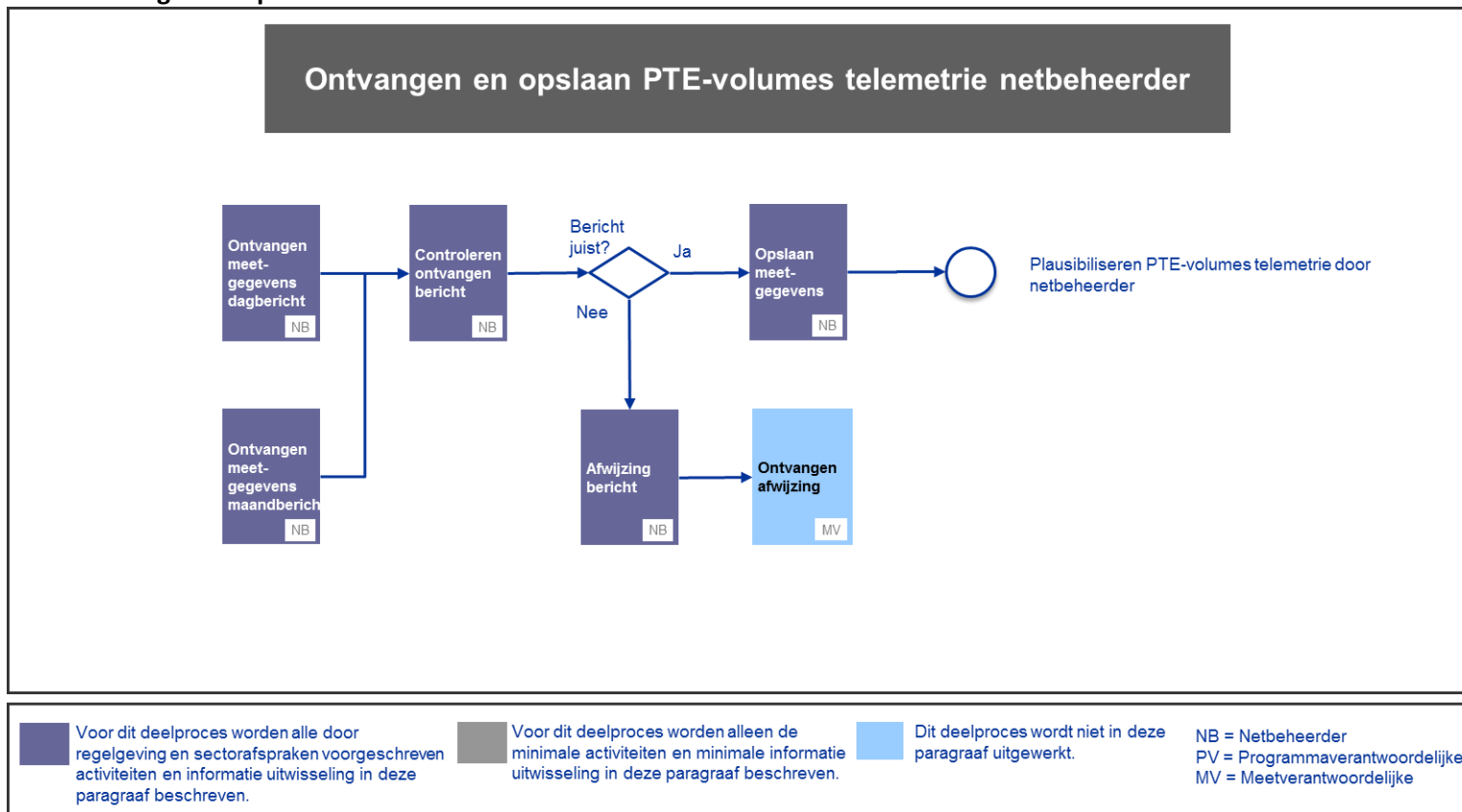
Gegeven	GV	A12	Gas	Elek aan- Sluiting	Elek allocati e punt	1/n	Opmerking
							niet per sé in het bericht. Advies: niet in bericht.
Herkomstindicatie	V	V	?	Ja	Ja	1	Gemeten, Berekend, Gemeten Update
Validatiestatus	O	O	?	O	O	1	
Reparatiemethodiek	O	O	O	O	O	1	
Register type	A	A	Nee	Ja	Ja	1	één per verbruik alleen in maandbericht, normaal of laag.
Restvolume							1 per aansluiting (GAS)
Restvolume	A	Nee	Ja	Nee	Nee	1	Geregistreerde hoeveelheid restvolume in verbruiksperiode, let op teken! Positief is invoeding in netgebied Negatief is afname van netgebied Indien geen restvolume dan 0 In (XML) bericht geen negatieve waarden. In bericht oplossen door dit aan te duiden met een extra veld "leveringsrichting".
Energierichting	V	Nee	Ja	Nee	Nee	1	Afname, invoeding
KW Max							n per overdrachtpunt (ELK)⁵
Startdatum/tijd periode	A	A	Nee	Ja	Nee	1	DD:MM:YYYY HH:MM Startdatum en tijd van de periode waar het gegeven betrekking op heeft.
Einddatum/tijd periode	A	A	Nee	Ja	Nee	1	DD:MM:YYYY HH:MM Einddatum en tijd van de periode waar het gegeven betrekking op heeft.
KW Max							n per overdrachtpunt (ELK)
KW Max	A	Nvt	Nee	Ja	Nee	1	kW (zonder decimalen)
Energie-eenheid	V	V	Ja	Ja	Ja	1	kW
Energierichting	V	V	Nee	Ja	Ja	1	Afname, invoeding
Meterstanden							n per aansluiting⁶
Meter ID	A	A	O	O	O	1	één per meterstand: Bij een correctieverbruik (berichtsoort = update) worden geen meterstanden

⁵ De kW Max kan betrekking hebben op een maand of een week.

⁶ Meterstanden kunnen betrekking hebben op de gehele aansluiting (gas, elektriciteit), een enkel allocatiepunt (elektriciteit) of een productie-eenheid. In het bericht zal aangegeven moeten worden waarop de meterstanden betrekking hebben.

Gegeven	GV	A12	Gas	Elek aan- Sluiting	Elek allocati e punt	1/n	Opmerking
							gecommuniceerd, alleen in maandbericht.
Meterstand	A	A	O	O	O	1	één per meterstand: Bij een correctieverbruik (berichtsoort = update) worden geen meterstanden gecommuniceerd, alleen in maandbericht.
Eenheid	A	A	O	O	O	1	kVarh, kWh, Nm3
Energierichting Register	A	A	O	O	Ja	1	
Register ID	A	A	O	O	Ja	1	één per meterstand: Bij een correctieverbruik (berichtsoort = update) worden geen meterstanden gecommuniceerd, alleen in maandbericht.
Vermenigvuldigingsfactor	A	A	n.v.t.	Ja	Ja	1	Conform 6.2.2.6 ICEG.
Opnamedatum	A	A	A	O	Ja	n	één per meterstand: Bij een correctieverbruik (berichtsoort = update) worden geen meterstanden gecommuniceerd, alleen in maandbericht.
Herkomstindicatie	A	A	A	Ja	Ja	n	Opgenomen door meetverantwoordelijke, Opgenomen door klant, Berekend door meetverantwoordelijke
Soort	A	A					Herleid verbruik, actieve energie, reactieve energie, bruto productie, eigenverbruik)
Tariefzone	A	A	n.v.t.	Ja	Ja	1	Hoog of laag tarief
Verbruiken (>= 1 dag)							<i>n per allocatiepunt/aansluiting (ELK)/aansluiting (GAS)/Productie-eenheid</i>
Startdatum/tijd periode	V	V	Ja	Ja	Ja	1	DD:MM:YYYY HH:MM Startdatum en tijd van de periode waar het verbruik betrekking op heeft.
Einddatum/tijd periode	V	V	Ja	Ja	Ja	1	DD:MM:YYYY HH:MM Einddatum en tijd van de periode waar het verbruik betrekking op heeft.
Soort	A	A					Herleid verbruik, actieve energie, reactieve energie, bruto productie, eigenverbruik)
Hoeveelheid	V	V	Ja	Ja	Ja	1	Één per verbruik (zonder decimalen)
Eenheid	A	A	O	O	O	1	kVarh, kWh, Nm3
Energierichting	A	A	O	O	Ja	1	Invoeding, afname
Tariefzone	A	A	n.v.t.	Ja	Ja	1	Hoog of laag tarief
Herkomstindicatie	V	V	?	Ja	Ja	1	Gemeten, Berekend, Gemeten Update
Validatiestatus	O	O	?	O	O	1	
Reparatiemethodiek	O	O	O	O	O	1	
Herkomstindicatie	A	A	A	Ja	Ja	n	Opgenomen door meetverantwoordelijke, Opgenomen door klant, Berekend door meetverantwoordelijke

3.2 Ontvangen en opslaan PTE-volumes Telemetrie netbeheerder



1. Inleiding

De meetverantwoordelijke verzendt berichten met daarin de PTE-volumes (invoeding en afname gescheiden) van zijn allocatiepunten van de allocatiegroep Telemetrie, naar de netbeheerder en programmaverantwoordelijke van die allocatiepunten. In dit proces ontvangt zowel de netbeheerder als de programmaverantwoordelijke deze meetgegevens, controleert de netbeheerder ze en slaat ze vervolgens op. Het proces van de programmaverantwoordelijke wordt niet beschreven in dit issue omdat de taken en verantwoordelijkheden van de programmaverantwoordelijke worden beschreven in IC248. Voor zowel de programmaverantwoordelijke als de netbeheerder geldt dat de syntactische controles doet op het bericht zoals deze beschreven gaan worden in de Message Implementation Guide op basis van dit issue.

2. Procesafspraken

Wanneer een meetverantwoordelijke voor elektriciteit berichten verzendt met daarin PTE-volumes (invoeding en afname gescheiden) van een allocatiepunt van de allocatiegroep Telemetrie, naar de netbeheerder en voor het allocatiepunt staat in het aansluitingenregister geen PV en/of LV geregistreerd of de aansluiting is niet in bedrijf dan wordt dit volume gealloceerd in de allocatiegroep bemeten netverlies.

De landelijk netbeheerder elektriciteit kan voor net-op-net aansluitingen en buitenland koppelpunten een kortere programmatijdseenheid eisen van de meetverantwoordelijke dan de PTE van 15 minuten. Dit geldt ook voor allocatiepunten die deelnemen aan FRR producten voor balancering. De allocatie van deze allocatiepunten zal echter wel op 15 minuten plaatsvinden.

In één dagelijks bericht van de meetverantwoordelijke naar de netbeheerder en programmaverantwoordelijke kan voor één kalenderdag slechts één allocatiepunt worden opgenomen. In het maandbericht worden voor elektriciteit voor de gehele kalendermaand alle PTE's waarde gestuurd; voor gas wordt dit maandbericht gebruikt om voor de aansluiting volumes van minimaal 1 gasdag te verzenden.

3. Termijnen bericht over één allocatiedag

De meetgegevens worden op de eerstvolgende dag vóór 10:00 uur door de meetverantwoordelijke verzonden.

4. Termijnen verbruiksperiode van minimaal één dag

Het bericht wordt uiterlijk op de tiende werkdag van de opvolgende maand verzonden. De meetverantwoordelijke kan updates van de meetgegevens verzenden; dit wordt verder uitgewerkt in de settlement GV voor Artikel 1, lid 2 of 3-aansluitingen geldt dat het bericht over een periode van een jaar wordt verstuurd op uiterlijk de tiende werkdag van de maand volgend op de jaaropname. Voor het correctieproces geldt een andere termijn, deze is buiten scope.

De deadlines voor het gas bericht met meetgegevens over minimaal één gasdag, wijzigen niet.

5. Detailbeschrijving

Ontvangen meetgegevens

De netbeheerder ontvangt het bericht met de meetgegevens van de meetverantwoordelijke.

Ontvangen meetgegevens over één allocatiedag

De netbeheerder controleert het ontvangen bericht op:

- Is het bericht syntactisch correct?

- Is het allocatiepunt bekend in het aansluitingenregister van de betreffende netbeheerder?
- Komt de productsoort overeen met het type van het allocatiepunt (Elektriciteit)?
- Vallen de meetgegevens voor betreffende periode binnen het allocatievenster?
- Wordt er per allocatiepunt voor iedere PTE meetgegevens gecommuniceerd?
- Zijn alle meetgegevens per PTE in gehele kWh of kVarh?
- Staat de meetverantwoordelijke die de meetgegevens heeft ingestuurd voor de betreffende kalenderdag geregistreerd bij het allocatiepunt?
- Behoort de eenheid van de ontvangen meetgegevens bij het betreffende allocatiepunt c.q. de productcode?
- Zijn de meetgegevens voor beide richtingen aangeleverd?

Ontvangen meetgegevens voor minimaal één dag

De netbeheerder controleert het ontvangen bericht op:

- Is het bericht syntactisch correct?
- Is het allocatiepunt elektriciteit of de aansluiting gas bekend in het aansluitingenregister van de betreffende netbeheerder?
- Komt de productsoort overeen met het type van de aansluiting (Elektriciteit/ Gas)?
- Vallen de meetgegevens binnen de in het bericht gespecificeerde periode?
- Wordt er per allocatiepunt voor iedere PTE per dag meetgegevens gecommuniceerd?
- Zijn alle meetgegevens per PTE in gehele kWh of m³
- Staat de meetverantwoordelijke die de meetgegevens heeft ingestuurd voor de betreffende kalenderdagen binnen de in het bericht aangegeven periode geregistreerd bij het allocatiepunt of de aansluiting?
- Behoort de eenheid van de ontvangen meetgegevens bij het betreffende allocatiepunt c.q. de productcode?
- Zijn de maandgegevens t.b.v. facturatie aanwezig en de verplichte velden gevuld?
- Zijn voor aansluitingen/allocatiepunten elektriciteit de meetgegevens voor beide richtingen aangeleverd?

Afwijzing meetgegevens ⁷

Indien tenminste één van de vragen in de vorige paragrafen negatief wordt beantwoord dan kan de netbeheerder of de programmaverantwoordelijke de meetgegevens niet verwerken en verstuurt de netbeheerder of programmaverantwoordelijke binnen 15 minuten een afwijzing naar de betreffende

⁷ Alle specifieke controles moeten nog uitgewerkt worden bij het opstellen van het bericht voor gegevensuitwisseling. Hier wordt zowel voor de programmaverantwoordelijke als de netbeheerder functionaliteit beschreven.

meetverantwoordelijke na ontvangst van de meetgegevens. De redenen die de netbeheerder of programmaverantwoordelijke kan hebben om de meetgegevens af te wijzen zijn de volgende:

- Syntactische fout of onvolledige bericht.
- EAN-code van het allocatiepunt elektriciteit of aansluiting gas onbekend in het aansluitingenregister van de netbeheerder.
- De programmaverantwoordelijke is niet geregistreerd op het allocatiepunt in het aansluitingenregister voor de betreffende periode.
- De in het dagbericht gespecificeerde periode valt niet binnen de allocatietermijn. Dit leidt niet tot een afwijzing, maar een notificatie van de netbeheerder of programmaverantwoordelijke aan de meetverantwoordelijke.
- Er wordt geen meetgegevens bericht gecommuniceerd per allocatiepunt voor alle PTE's over de gehele kalenderdag.
- Niet alle meetgegevens in het dagbericht per PTE zijn in (hele) kWh of kVarh.
- De meetverantwoordelijke die de meetgegevens heeft ingestuurd staat voor de betreffende kalenderdag(en) niet geregistreerd bij het allocatiepunt.
- De eenheid van de ontvangen meetgegevens behoort niet bij het betreffende allocatiepunt c.q. de productcode.
- De maandgegevens voor facturatie zijn niet volledig gevuld voor telemetrisch bemeten allocatiepunten elektriciteit.

Opslaan meetgegevens

Wanneer de controles succesvol zijn verlopen worden de meetgegevens door de netbeheerder opgeslagen voor verwerking in de volgende processtap. Wanneer de controles niet succesvol zijn doorlopen, wijst de netbeheerder het bericht af.

6. Gegevens uitwisseling

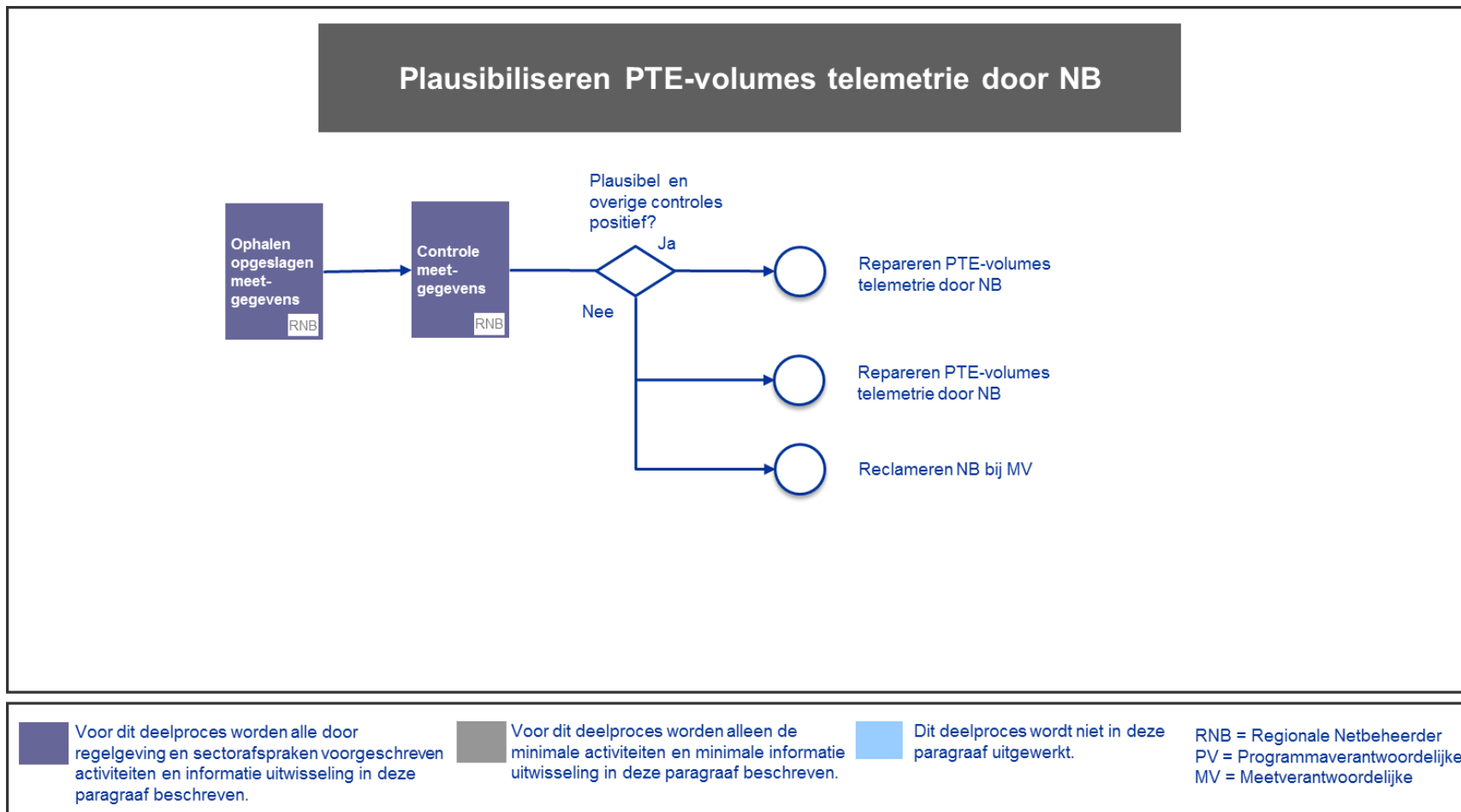
Afwijzing meetgegevens (verzonden door netbeheerder naar MV)

Gegeven	V/O/A	1/n	Opmerking
EAN-code aansluiting	V	1	
EAN-code meetverantwoordelijke	V	1	
EAN-code netbeheerder	V	1	
Productsoort	V		Elektriciteit of gas
Startdatum verbruiksperiode	V		
Einddatum verbruiksperiode	V		
Afwijzreden	A	n	Indicatie van de reden waarom de melding is afgewezen: • Syntactische fout of onvolledige bericht. • EAN-code van het allocatiepunt elektriciteit of aansluiting gas is onbekend in het aansluitingenregister van de netbeheerder. • De programmaverantwoordelijke is niet geregistreerd op het allocatiepunt of aansluiting in het aansluitingenregister voor de betreffende periode. • Er wordt geen meetgegevens bericht gecommuniceerd per allocatiepunt/ aansluiting gas voor gehele kalenderdag of gasdagen.

			• Onjuiste eenheid meetgegevens • De meetverantwoordelijke die de meetgegevens heeft ingestuurd staat voor de betreffende periode niet geregistreerd bij het allocatiepunt / aansluiting • De eenheid van de ontvangen meetgegevens behoort niet bij het betreffende allocatiepunt c.q. de productcode.
Notificatiereden	A	n	• De meetgegevens voor betreffende periode vallen niet binnen de gestelde allocatietermijn.
Toelichting afwijsreden	O	n	

Het bericht is verplicht gevuld met een afwijsreden of een notificatiereden

3.3 Plausibiliseren PTE-volumes Telemetrie door netbeheerder⁸



⁸ Bij de procesplaat is de volgende processtap "Repareren PTE-volumes telemetrie door NB". Indien de meetgegevens plausibel zijn en compleet (dit wordt gecontroleerd in "Repareren PTE-volumes telemetrie door NB") dan zal er geen bewerking op de gegevens plaatsvinden in de volgende stap en zullen de volumes onveranderd als input voor de allocatie dienen. Hierdoor is in deze plaat deze processtap 2x opgenomen.

1. Inleiding

Indien een netbeheerder meetgegevens elektriciteit van een meetverantwoordelijke ontvangt ten behoeve van het allocatieproces voor allocatiepunten van de Allocatiegroep Telemetrie, beoordeelt de betreffende netbeheerder per PTE of de voor het allocatiepunt van de aansluiting ontvangen meetgegevens passen bij de aansluitcapaciteit van de desbetreffende aansluiting. Daarnaast controleert de netbeheerder ook of de aansluiting waartoe het allocatiepunt behoort in bedrijf is en of de ontvangen meetgegevens passen bij de leveringsrichting zoals geregistreerd op het allocatiepunt. Komen de meetgegevens niet door de controle heen, dan dient de netbeheerder voor de betreffende meetgegevens een reclamatie in bij de desbetreffende meetverantwoordelijke of past de leveringsrichting aan in de stamgegevens.

2. Detailbeschrijving

Ophalen opgeslagen meetgegevens

De meetgegevens zijn in het proces "controleren en opslaan meetgegevens" succesvol opgeslagen. De netbeheerder haalt deze op en gebruikt ze voor de plausibiliteitscontrole in dit hoofdstuk.

Controle meetgegevens

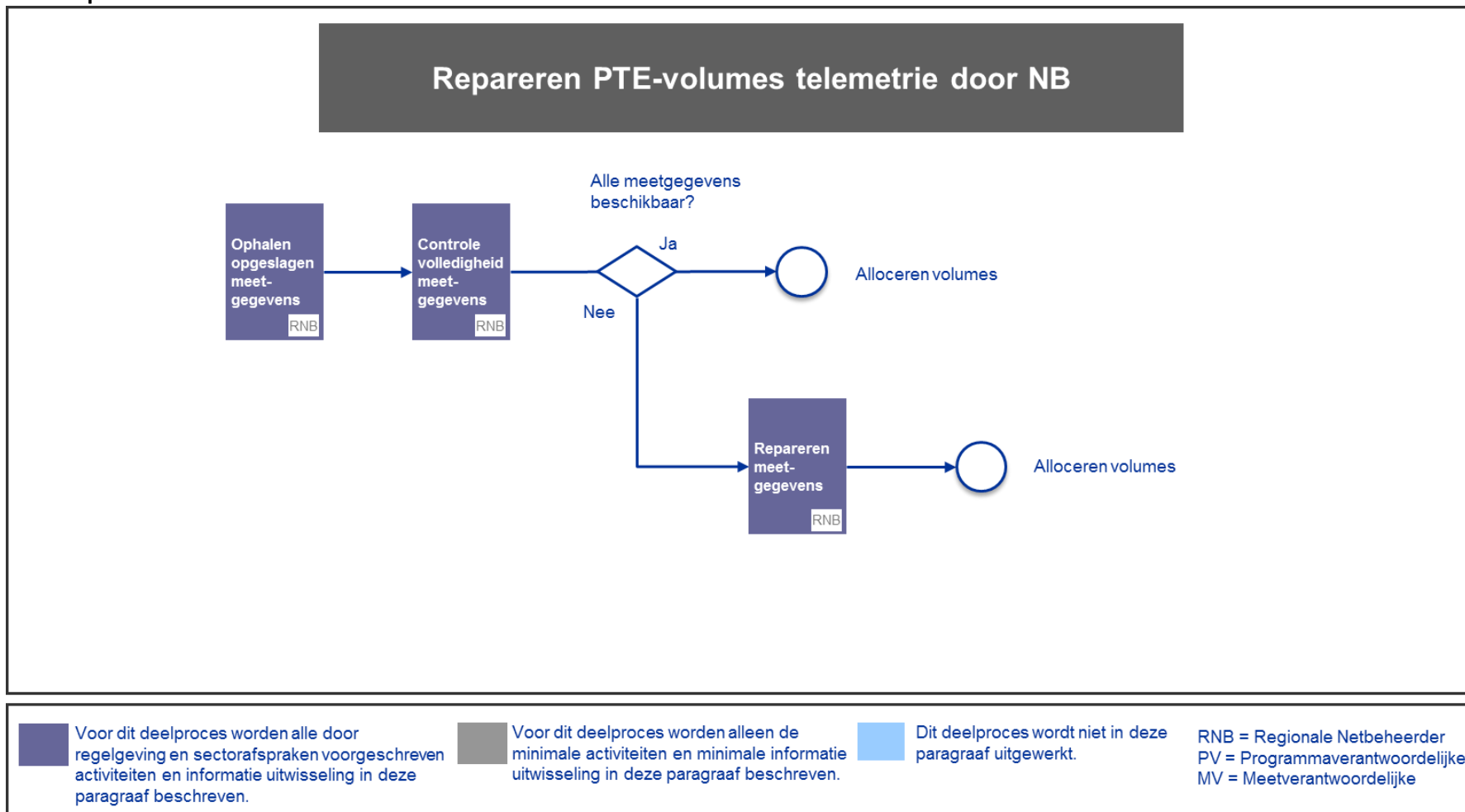
De volgende zaken worden op plausibiliteit gecontroleerd:

- De ontvangen meetgegevens overschrijden de geregistreerde aansluitcapaciteit niet.
- De leveringsrichting past bij het allocatiepunt.
- De aansluiting waar het allocatiepunt toe behoort kent in het aansluitingenregister de fysieke status "In bedrijf".

De meetgegevens zijn altijd input voor het allocatieproces ongeacht of deze als niet plausibel/akkoord worden beoordeeld door de netbeheerder. Wanneer de meetgegevens niet plausibel worden geacht acteert de netbeheerder door een herzieningsverzoek in te sturen of de stamgegevens van het allocatiepunt te verifiëren en indien nodig aan te passen.

Op het moment dat excessieve meetgegevens van een overdrachtpunt leiden tot een verstoring van de gehele definitieve allocatie van een netgebied (extreem restant volume), dan neemt de netbeheerder direct telefonisch contact op met de meetverantwoordelijke met het verzoek om herziene data op te leveren. Indien de meetverantwoordelijke geen nieuwe meetgegevens aangeleverd heeft of kan aanleveren, vervangt de netbeheerder de excessieve waarde met een waarde zoals berekent volgens de schattingsmethodiek van de meetverantwoordelijke (bijlage 5 meetcode).

3.4 Repareren PTE-volumes Telemetrie door netbeheerder



De netbeheerder controleert op basis van het aansluitingenregister voor alle telemetrie grootverbruik aansluitingen (allocatiemethode TMT) dagelijks de volledigheid van meetgegevens in het 'Meetdata Telemetrie Register' welke benodigd is voor het allocatieproces. Indien er meetgegevens worden gemist zal de netbeheerder een reparatie uitvoeren conform de schattingsmethodiek uit Meetcode bijlage 5. Deze reparatie is door de programmaverantwoordelijke te identificeren door de status per PTE welke door de netbeheerder bij de reparatie in de allocatie wordt meegegeven. Indien de meetverantwoordelijke alsnog meetgegevens aanlevert, zal deze door de netbeheerder worden verwerkt en de eerdere reparatie van de

netbeheerder overschrijven. De ontvangen meetgegevens zullen in de eerstvolgende allocatie worden meegenomen en worden toegewezen aan betreffende programmaverantwoordelijke.

3.5 Facturatie

Per openstaand punt wordt aangegeven hoe deze in de gegevensuitwisseling wordt uitgewisseld.

- Openstaande punten uit Meerdere leveranciers op een Aansluiting (MLOEA)

De facturatiegegevens voor de netbeheerder en leverancier moeten onderscheiden worden. Netbeheerders ontvangen gegevens op het overdrachtpunt, de leverancier (via de netbeheerder) op het allocatiepunt. In het maandbericht worden de gegevens per allocatiepunt en/of per overdrachtpunt uitgewisseld. Hiervoor wordt een segment met een kenmerk in het bericht opgenomen dat aangeeft of de gegevens betrekking hebben op een overdrachtpunt of een allocatiepunt. Bij geen meerdere leveranciers op een aansluiting is het segment voor het overdrachtpunt niet aanwezig in het bericht, omdat deze gelijk is aan het allocatiepunt.

- Facturatie aansluit- en transportkosten door de netbeheerder

Zijn gedefinieerd in het maandbericht, Per PTE en de aparte maandgegevens op het overdrachtpunt.

- Facturatie energie door de leverancier

Door verwerking per allocatiepunt in het bericht van de netbeheerder naar de leverancier per richting gesommeerd (bij bijvoorbeeld 2 meters op een allocatiepunt) is dit afgedekt. Hoog/laag maandvolumes met onderliggende PTE waarden inclusief de maandstanden.

- Heffing Energiebelasting

Afgedekt, bovenstaand punt (per richting gesommeerd)

- Certificaten CertiQ en Vertogas.

Afgedekt door per maand de maandvolumes per generatorID op te sturen.

- Blindenergie

Afgedekt wordt nog niet gebruikt.

De gegevensuitwisseling in het maandbericht voor elektriciteit en gas voorziet dat bovenstaande informatie op de juiste wijze wordt uitgewisseld.

3.6 Vervanging E66 gas

Daar er zo weinig mogelijk zal veranderen voor de processen gas, is de informatiebehoefte voor wat betreft de berichten met uurwaardes gas gelijk aan het huidige E66 voor gas. De gegevensuitwisseling staat beschreven in "Maandbericht Elektriciteit en Gas". Voor gas wordt, in tegenstelling tot elektriciteit het maandbericht niet naar de programmaverantwoordelijke gestuurd.

3.7 Vervanging E65 gas

Daar er zo weinig mogelijk zal veranderen voor de processen gas, is de informatiebehoefte voor wat betreft de berichten met maandwaardes gas gelijk aan het huidige E65 voor gas. De gegevensuitwisseling staat beschreven in " Maandbericht Elektriciteit en Gas".

3.8 Vervanging berichten netkoppelpunten gas

Daar er zo weinig mogelijk zal veranderen voor de processen gas, is de informatiebehoefte voor wat betreft de berichten met uurwaardes gas gelijk aan het huidige verbruiksberichten netkoppelpunten voor gas. De gegevensuitwisseling staat beschreven in " Maandbericht Elektriciteit en Gas".

4 Impact

Het issue heeft impact op de nationale codes (IcEG en/of technische codes), MPM Meet-en Mutatieprocessen en DPM Meet-en Mutatieprocessen. Deze worden in een later stadium beschreven, na goedkeuring van het issue door de ICWE en IC-K.

4.1 Impact op Informatiecode

Volgt.

4.2 Impact op Technische codes

Volgt.

4.3 Impact op MPM/DPM

Er bestaat nog geen MPM of DPM voor allocatie. Dit issue wordt het nieuwe DPM voor deze onderdelen.

5 Invoeringsstrategie

	Release onafhankelijk	Release afhankelijk
Na vaststelling ALV NEDU		
Themarelease 2021		X
Specifieke datum		

Heeft een invoeringsafhankelijkheid met IC248: Reclamatieprocessen GV.

6 Te vervallen issues

Geen.

Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel

<< Wanneer issuebeschrijvingen impact hebben op de nationale codes (IcEG en/of technische codes) beantwoord dan ook de onderstaande contextuele vragen. Gelieve geen puntsgewijze opsommingen te vermelden; de samenhang van het geheel, de structuur van de oplossing, wordt hierdoor onvoldoende duidelijk voor het voetlicht gebracht>>

Vraag	Antwoord
1. Wat is de aanleiding voor de indiening van het codevoorstel en wat zijn de redenen die het voorstel noodzakelijk maken?	Allocatie 2.0, verbeteren processen.
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?	Zie inleiding
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>	<<Geef aan of het voorstel bijdraagt of afbreuk doet aan dit belang, en waarom (niet) >>
b. <i>de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de energiemarkt?</i>	<<Geef aan of het voorstel bijdraagt of afbreuk doet aan dit belang, en waarom (niet) >>
c. <i>de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers?</i>	<<Geef aan of het voorstel bijdraagt of afbreuk doet aan dit belang, en waarom (niet) >>
d. <i>een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders?</i>	<<Geef aan of het voorstel bijdraagt of afbreuk doet aan dit belang, en waarom (niet) >>
e. <i>een objectieve, transparante en niet discriminatoire handhaving van de energiebalans op een wijze die de kosten weerspiegelt?</i>	<<Geef aan of het voorstel bijdraagt of afbreuk doet aan dit belang, en waarom (niet) >>
4. Welke alternatieven zijn mogelijk en welke afweging is gemaakt bij de keuze tussen de alternatieven?	<< Omschrijf de alternatieven en de gemaakte afweging>>
5. Welke effecten heeft het codevoorstel voor netgebruikers, netbeheerders en andere belanghebbenden?	<< Omschrijf welke effecten het codevoorstel heeft voor netgebruikers, netbeheerders en andere belanghebbenden.>>
6. Is er samenhang met andere issuebeschrijvingen, (voorstellen voor) codes en Europese netcodes? En zo ja, welke?	<< Ja/Nee. Zo ja, omschrijf welke samenhang er is met andere issuebeschrijvingen en/of (voorstellen voor) codes en Europese netcodes.>>

Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact

<<Ter beoordeling van de eventuele impact van het issue op de privacy, is in deze bijlage een vragenlijst opgenomen. De opstellers van het issue dienen de vragen in een vroeg stadium te beantwoorden. Dit bevordert de spoedige afronding van de Privacy Impact Assessment (PIA) door verantwoordelijke marktpartijen, indien sprake is van het verwerken van persoonsgegevens. De 11 onderstaande vragen zijn ontleend aan *PIA Handreiking Norea v1.2 (2015 nov)*.

Beantwoording vragen 1-2 is minimaal benodigd om te bepalen door welke verantwoordelijke marktpartij(en) een PIA moet worden uitgevoerd.

Beantwoording vragen 3-11 (i) dwingt opstellers van een issuebeschrijving tot kritisch nadenken en (ii) kan de verantwoordelijke marktpartij(en) helpen bij het daadwerkelijk opstellen van de PIA.>>

Vraag	Antwoord << extra informatie>>
Type project	
1. Is er sprake van het verwerken van persoonsgegevens? <1.1 NOREA>	Ja, bij E3 grootverbruik aansluitingen.
2. Is het duidelijk wie verantwoordelijk is voor de verwerking van gegevens? <1.2 NOREA>	Ja, programmaverantwoordelijken, netbeheerders en meetverantwoordelijken
3. Is het doel van de verwerking van persoonsgegevens voldoende SMART omschreven? <1.5 NOREA>	Ja
De gegevens	
4. Zijn alle gegevens nodig om het doel te bereiken (worden er zo min mogelijk gegevens verzameld)? <2.1 NOREA>	Ja
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
Verzamelen van gegevens	
6. Verzamelt u de gegevens op basis van een van de wettelijke grondslagen? <4.3 NOREA>	Ja
7. Is duidelijk of u de gegevens verzamelt op	N.v.t.

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>	
Gebruik van gegevens	
8. Is het gebruik van de gegevens verenigbaar (in lijn) met het doel van het verzamelen? <5.1 NOREA>	<<Houd bij de beantwoording rekening met: 1. Wat het verzameldoel is. 2. Waarvoor de gegevens worden gebruikt. 3. Welke gegevens worden verzameld. 4. Of deze gegevens bijzondere gegevens betreffen. 5. Waar de gegevens vandaan komen, van de betrokkene, een interne afdeling, een andere partij, uit eigen waarneming, et cetera. 6. Hoe vaak (frequentie) de gegevens worden verzameld (eenmalig, regelmatig of voortdurend). 7. Op welke wijze (mondeling, schriftelijk, automatisch, elektronisch, waarneming, papier) de gegevens worden verzameld en verspreid. 8. Welke afdelingen/personen en andere partijen toegang hebben tot de gegevens.>>
Bewaren en vernietigen	
9. Is een bewaartermijn voor de gegevens vastgesteld? <6.1 NOREA>	Ja
10. Kunnen de gegevens na afloop van de bewaartermijn fysiek worden verwijderd (uit een bestand) of vernietigd (papier)? <6.2 NOREA>	Ja
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>	Ja

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?	Een gedeeltelijk nieuw marktproces
2. Zijn er in het proces maatregelen opgenomen die misbruik van het proces voorkomen of bemoeilijken?	Het proces wordt ingericht conform de standaarden voor communicatie tussen rollen in de sector.
Bij aanpassingen op een bestaand proces	
3. Verandert de wijze van gegevensuitwisseling?	Ja, meer detail, andere techniek. Eventueel samenvoegen E65 en E66.
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?	Ja
2. Is er sprake van een wijziging in de bestaande berichtuitwisseling (bijvoorbeeld nieuwe/vervallen elementen/attributen)?	Nee
3. Is er sprake van een significante wijziging in de aantallen / frequentie van de uit te wisselen berichten?	Ja
4. Is er sprake van een significante wijziging in de omvang van de betreffende berichten (bijvoorbeeld m.b.t. grote aantallen aansluitingen)?	Ja, EDINE naar XML
5. Is er sprake van wijziging in de systematiek (wijze) van de gegevensuitwisseling (bijvoorbeeld van Push naar Pull)?	Nieuw bericht.