

IC252

Verrekenproces meetfouten GV

Nummer IC252
Datum 13-01-2023
Versie 2.0
Status Vastgesteld door SSG

Opsteller(s) Emiel Zandvliet
 Joost Neuteboom

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

Inhoudsopgave

1	Probleemdefinitie.....	5
2	Overwegingen	8
2.1	Huidige correctie en verrekening van meetfouten op grootverbruikaansluitingen.	8
2.2	Overwegingen voor het nieuwe meetfouten GV verrekenproces	10
3	Gekozen oplossing.....	18
3.1	Samenvatting.....	18
3.2	Processtap 1: Bepalen verrekenverplichting.....	22
3.3	Processtap 2: Verrekenproces.....	23
3.4	Processtap 3: Controleren van het ontvangen verzamelverrekenverzoek.	25
3.5	Processtap 4: Vorderende partij factureert saldo.....	27
4	Impact.....	28
4.1	Impact op Informatiecode.....	28
4.2	Impact op Technische codes	34
4.3	Impact op Procesmodellen.....	35
5	Invoeringsstrategie.....	48
5.1	Verantwoording	48
6	Te vervallen issues.....	52
	Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel	53
	Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact	55
	Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact	57
	Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact.....	58

Bijlage E – Vragen ter elicatie van non-functionele eisen	59
Bijlage F – Overzicht reconciliatie aansluitcategorie	60
Bijlage G – Termijnen aansluitcategorie	61
Bijlage H – Gegevensstromen	62
Bijlage I – Transitie	63

Versiebeheer

Versie	Status	Wijziging	Auteur	Datum
c0.1	Concept		Joost Neuteboom	12 januari 2022
0.2	Concept	Definitief worden van hoofdstuk 1	Emiel Zandvliet	25 februari 2022
0.25	Concept	Uitgewerkt hoofdstuk 2 en 3		7 april 2022
0.4	Concept	Integraal document alle hoofdstukken	Emiel Zandvliet	25 mei 2022
0.6	Concept	Integraal document alle hoofdstukken klaar voor peerreview	Emiel Zandvliet	8 juni 2022
0.71	Review Ready	Integraal document alle hoofdstukken verwerking peerreview	Emiel Zandvliet	15 juli 2022
0.8	Review Ready	Integraal document alle hoofdstukken verwerking peerreview	Emiel Zandvliet	26 augustus 2022
0.81	Versie voor integraliteitcheck	Verwerking van het peerreview commentaar	Emiel Zandvliet	12 september 2022
0.9	Versie voor de DA	Geen, versie is gelijk aan 0.81	Emiel Zandvliet	12 september 2022
1.0	Vastgesteld door SSG	Publicatie MijnMFFBAS	Lisa Sulkers	18 oktober 2022
1.6	Versie voor de DA	Inconsistenties aangepast	Joost van Unnik & Bram van Straalen	18 november 2022
2.0	Vastgesteld door SSG	Publicatie MijnMFFBAS	Bram van Straalen	13 januari 2023

Distributie

Gremium	Verstuurd (versie/datum)										
	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.71	0.8	0.81	0.9	0.91	1.0
IC-Werkgroep	18-01-2022	25-02-2022	04-05-2022	25-05-2022	09-06-2022	15-07-2022	26-08-2022	12-09-2022	12-09-2022	07-10-2022	
Achterban marktpartijen					09-06-2022	15-07-2022	26-08-2022	12-09-2022	12-09-2022		
C1-Werkgroep berichten					09-06-2022	15-07-2022	26-08-2022	12-09-2022	12-09-2022		
Design Authority									12-09-2022	07-10-2022	
SC											
SPC											
SSG										14-10-2022	
MijnMFFBAS											18-10-2022

1 Probleemdefinitie

Onderdeel	Omschrijving
Het probleem / de ontwikkeling / de wet- of regelgeving betreft:	Het huidige correctieproces meetfouten grootverbruik elektriciteit en gas (uitgezonderd de aansluitingen op het landelijk gastransportnet), verrekent correcties als gevolg van meetfouten tussen de betrokken marktpartijen. Gecorrigeerde verbruiken¹ worden momenteel volgens twee verschillende processen verrekend. 1. Correctieproces voor meetfouten die snel opgemerkt worden door marktpartijen bij de ontvangst van het periodieke verbruik of de periodieke factuur. 2. Correctieproces voor situaties die veel later worden opgemerkt als gevolg van een (periodieke) controle, onderhoud en/of storing, <u>of door onjuiste aanlevering of verwerking van gegevens van</u> het primaire deel van de meetinrichting. Per implementatiedatum van IC253 (meetcorrectierapport) dient de Meetverantwoordelijke (MV) voor beide categorieën aan alle betrokken marktpartijen een Meetcorrectierapport (MCR) te verstrekken. Daarnaast dient de MV aan de netbeheerder(NB)/Balance Responsible Party (BRP)/Programmaverantwoordelijk (PV) nieuwe maandmeetgegevens (gecorrigeerde verbruiken) te verstrekken welke de NB doorzet naar de betreffende LV. De verrekening van deze correcties vindt over het algemeen plaats tussen NB en BRP/PV. Correcties in de eerste categorie (zie 1) zijn doorgaans niet controversieel noch problematisch, omdat het verbruik leidend is in de afrekening tussen BRP/PV en <u>Leverancier</u> (LV) en deze correcties kort na de verbruiksmaand worden afgehandeld. Deze correcties kunnen dan in de maandelijkse allocatie (telemetrie gas), settlement (telemetrie elektriciteit IC257) of reconciliatie (profiel elektriciteit en gas) worden meegenomen. De hier bedoelde correcties (zie 1) worden nu verrekend tussen NB en BRP/PV, en er is geen aanleiding om de verrekening tussen deze marktpartijen te veranderen. De verrekening van correcties in de tweede categorie (zie 2) zijn meer problematisch. Deze correcties worden pas maanden of jaren later opgemerkt en kunnen leiden tot veel discussie en afstemming tussen markttrollen onderling.

¹ Deze term moet breed opgevat worden, en ook OnbalansVerrekeningsPeriode (OVP) waarden vallen hieronder.

	Het huidige proces voor deze categorie verrekening van correcties wordt niet als efficiënt gezien, en er wordt de noodzaak gevoeld om hier een betere oplossing voor te creëren. Een eventuele hieruit volgende correctie met de aangeslotene valt binnen de commerciële of interne processen van de marktpartijen en is buiten scope van dit nieuwe verrekenproces (IC252). Daarnaast is de afrekening tussen de marktrol leverancier en hun BRP/PV partijen complex, omdat deze gebaseerd is op vier verschillende verrekenprocessen (Reconciliatie Elektriciteit, Reconciliatie Gas, IC011b en IC011c). De verrekeningstermijn -en achterliggende verjaringstermijnen- waarbinnen correcties verrekend mogen worden is niet eenduidig vastgelegd. De betrokkenheid van de BRP/PV als schakel in deze verrekening is overbodig, daar deze partij zijn kernverantwoordelijkheid - balanshandhaving- na de definitieve verrekening met de NB heeft afgerond.
En raakt:	• Netbeheerder (NB), dit kan ook gelezen worden als Regionaal Netbeheerders (RNB), GDS-eigenaar of Landelijke Netbeheerders (LNB) ² • Leveranciers (LV) • Balance Responsible Party (BRP)/Programmaverantwoordelijke (PV): BRP voor elektriciteit en PV voor Gas Meetverantwoordelijken (MV)
Als gevolg waarvan:	er onnodig veel discussie en afstemming plaats vindt tussen marktrollen alsmede wordt er substantieel handmatig werk verzet (of er is helemaal geen afgesproken proces) om de meetfout te verrekenen. Dit leidt tot wrevel/onvrede tussen marktpartijen en tot onduidelijkheid over de gevolgen van de correcties van meetfouten, waarbij het voorkomt dat meetfouten niet worden verrekend en/of er (onnodige) netverliezen ontstaan.
Een goede oplossing moet:	een verrekenproces met heldere rollen en verantwoordelijkheden voor marktpartijen en (verreken)termijnen tot stand brengen. Het verrekenproces moet breed toepasbaar zijn voor grootverbruik aansluitingen en maakt de te verrekenen correcties transparant. Dit standaard verrekenproces kent een beschreven interface vanuit het settlementproces die per categorie aansluitingen moet

² Grootverbruikaansluitingen aangesloten op het landelijke gastransportnet zijn out-of-scope.

	worden opgepakt. Daar waar mogelijk wordt bij voorkeur ook aangesloten bij bestaande en gecodificeerde processen binnen de sector, waardoor een zo efficiënt mogelijk verrekenproces ontstaat. Dit proces moet zorgdragen dat alle correcties, binnen de gestelde verjaringstermijnen, die niet verrekend worden in voorgaande processen alsnog verrekend worden.
Of deze doelen worden behaald, kan worden gevalideerd door:	De bestaande verrekeningen (arbeidsintensief en soms minder transparant), zoals beschreven in paragraaf 2.1, te vervangen or een eenduidig gecodificeerd verrekenproces.
Opdrachtgever te realiseren oplossing	MFF/BAS Programma A2.0
Probleemeigenaar	NB, BRP/PV en LV

2 Overwegingen

2.1 Huidige correctie en verrekening van meetfouten op grootverbruikaansluitingen.

Onderstaand wordt beknopt weergegeven hoe nu de correcties van meetfouten en de verrekening daarvan plaatsvinden in het allocatie en reconciliatie proces per categorie aansluitingen. Uitzonderingen, technische aspecten en applicatiedetails zijn hierbij buiten beschouwing gelaten.

Telemetriegrootverbruikaansluitingen elektriciteit

Verrekening van geconstateerde (meet)fouten na de definitieve allocatie (N+10) vindt plaats via het IC011B proces. Deze verrekeningen ontstaan veelal doordat in de allocatie gedurende een periode berekend of achteraf gezien foutieve gegevens zijn gebruikt. Dit is een arbeidsintensief en foutgevoelig proces dat regelmatig aanleiding geeft tot discussies over de te verrekenen volumes en gehanteerde termijnen. Verrekening van (meet)fouten komen voort uit twee situaties, ten eerste een afwijking tussen de opgetelde dagelijks ontvangen bv allocatiegegevens per onbalansverrekeningsperiode (OVP) en de over de betreffende maand ontvangen maandmeetgegevens, ten tweede het gebruik van onjuiste meetgegevens in de voorgaande periode(n) resulterend in nieuwe maandmeetgegevens. Indien er een verschil is tussen de huidige getotaliseerde maandvolumes en de nieuwe getotaliseerde maandvolumes van die maanden (rekening houdend met eerdere verrekende volumes voor hetzelfde allocatiepunt en dezelfde periode) leidt dit tot een verrekening.

Telemetriegrootverbruikaansluitingen gas

Verrekening tijdens allocatieproces : Wijzigingen in meetgegevens, onder andere door herstel van meetfouten, worden tot de 10^{de} werkdag van de 4^{de} maand na afloop van de maand in het maandallocatieproces gas meegenomen, mits dit correcties op uurniveau betreffen.

Verrekening tijdens het reconciliatieproces: In de periode van 4 tot 21 maanden na de verbruiksmoed worden correcties, op de in het maandallocatieproces vastgestelde uurvolumes en restvolume, geautomatiseerd meegenomen in de reconciliatie. Inzage in verrekende volumes wordt niet ondersteund door geautomatiseerd berichtenverkeer en daarmee is het qua distributie, controle en opvolging arbeidsintensief. In de eerste reconciliatie na de maandallocatie wordt het restvolume verrekend zoals in maandallocatieproces is gecommuniceerd.

Verrekening na het reconciliatieproces: Er is geen proces ingericht voor het verrekenen van meetfouten na de reconciliatieperiode. In de praktijk worden soms correctievolumes buiten het reconciliatievenster verplaatst naar binnen het venster, inclusief een correctiefactor voor de afwijkende settlementprijs. Dit is een ingewikkelde berekening en leidt er toe dat het proces niet meer transparant is; de correctievolumes in de reconciliatie komen dan niet meer overeen met de

te corrigeren volumes richting de aangeslotenen. Hoewel de leverancier veelal beide gegevens ontvangt, leidt dit tot een arbeidsintensief en niet automatisch te verwerken correctie richting de aangeslotene.

Profielgrootverbruikaansluitingen gas en elektriciteit.

Verrekening tijdens het reconciliatieproces: voor het verwerken van meetcorrecties binnen de reconciliatieperiode (4 tot 21 maanden na de verbruiksmaand). De huidige verwerking tijdens de reconciliatieperiode lijkt efficiënt te verlopen echter is het voor elektriciteit voor de leverancier zonder medewerking van de BRP³ niet transparant.

Verrekening na het reconciliatieproces: Er is geen proces ingericht voor het verrekenen van meetfouten na de reconciliatieperiode.

Verrekening jaaropgenomen profielgrootverbruikaansluitingen elektriciteit (Art 1 lid 2 en 3): voor deze deelpopulatie aansluitingen met conventionele meters wordt één keer in de drie jaar opgenomen en in de twee voorgaande jaren berekend. Aanpassing door de MV van deze standen -onder andere om negatieve verbruiken te voorkomen- leidt ertoe dat bij elke correctie een deel van het correctievolume na de reconciliatieperiode valt, waarvoor geen proces is voorzien en een deel van het volume niet verrekend kan worden.

³ De 'kassabon elektriciteit', wordt slechts naar de BRP gestuurd. De leverancier is afhankelijk van zijn BRP om deze te ontvangen.

2.2 Overwegingen voor het nieuwe meetfouten GV verrekenproces

Gebaseerd op de hiervoor beschreven bestaande situatie zijn de onderstaande overwegingen door de werkgroep meegenomen in het uitwerken van de oplossingsrichting in hoofdstuk 3. Dit issue sluit aan op *IC253 – Meetcorrectierapport*.

1. Grootverbruikaansluitingen op het landelijke gastransportnet zijn out-of-scope.
2. De BRP/PV-marktrol wordt na het reconciliatie-/settlementproces buiten het verrekenproces gehouden.
3. Doelmatige processen faciliteren die duurzaam blijven bestaan.
4. Er komt één uniform proces voor de verrekening van (meet)correcties na het reconciliatie-/settlementproces
5. Er wordt aangesloten op bestaande gecodificeerde verrekenprocessen.
6. Er wordt aangesloten op wettelijke termijnen voor navordering en/of onverschuldigde betaling.
7. Het verrekenproces maakt gebruik van de bestaande gecorrigeerde meetgegevens en het bestaande gereguleerde berichtenverkeer.
8. Het moet voor een marktpartij duidelijk zijn via welke processen een correctie verrekend wordt.
9. Verrekeningen per procesmaand communiceren.
10. De gewijzigde maandmeetgegevens zijn de basis voor de correctie/verrekening, het MCR is de verklaring.
11. Verrekenen verbruiken langer dan een kalendermaand
12. Verrekenresolutie en prijzen moeten toekomstbestendig zijn.

Overweging 1: Grootverbruikaansluitingen op het landelijke gastransportnet zijn out of scope.

Grootverbruikaansluitingen op het landelijke gastransportnet zijn uitgesloten van dit verrekenproces (Out of scope). Het landelijke gastransportnet kent zijn eigen correctieproces⁴ en bijbehorende termijnen.

Overweging 2: De BRP/PV wordt na het reconciliatie-/settlementproces, buiten het verrekenproces gelaten.

Vanuit marktpartijen is de voorkeur om de BRP/PV partij eerder uit het verrekenproces te halen. De betrokkenheid van de BRP/PV als schakel in deze verrekening is overbodig, daar deze partij zijn kernverantwoordelijkheid -balanshandhaving- na de definitieve verrekening met de NB heeft afgerond. De verrekening van meetfouten gaat plaatsvinden tussen leveranciers en netbeheerders. BRP/PV partijen hebben geen bijdrage na de reconciliatie-/settlementperiode.

BRP's/PV'ers nemen de programmaverantwoordelijkheid van afnemers over. Programmaverantwoordelijkheid wordt in de wet gedefinieerd als *“de afnemer⁵, niet zijnde afnemers als bedoeld in artikel 95a, eerste lid, de netbeheerder van het net op zee en vergunninghouders om programma's met betrekking tot de productie, het transport en het verbruik van elektriciteit op te stellen of te doen opstellen ten behoeve van de netbeheerders en zich met inachtneming van de voorwaarden, bedoeld in artikel 31, te gedragen overeenkomstig die programma's”* (Elektriciteitswet 1998).

In de gaswet staat: *“programmaverantwoordelijkheid: de verantwoordelijkheid voor het opstellen van een programma als bedoeld in artikel 17b, eerste of tweede lid”*, waarbij in artikel 17b staat dat in een programma moet worden aangegeven hoeveel gas waar wordt ingevoerd/onttrokken aan het gastransportnet en aan wie de programmaverantwoordelijkheid overgaat.

De controle en de bijhorende financiële prikkels of de afnemer (programmaverantwoordelijke) zich gedragen heeft overeenkomstig zijn programma's en de afrekening van de afwijkingen van die programma's, vindt plaats in de allocatieperiode. De rol van de programmaverantwoordelijke is dus in redelijkheid op een gegeven moment afgelopen.

Voor de overige rolverdeling sluit dit issue aan op IC253 – Meetcorrectierapport.

⁴ Zie hiervoor de allocatiecode, artikel 2.5.3

⁵ afnemers te lezen als BRP/PV partij

Overweging 3: Doelmatige processen faciliteren die duurzaam blijven bestaan.

In tranche 3 wordt middels issue IC257 (settlement GV telemetrie) de settlementperiode voor telemetriegrootverbruikaansluitingen elektriciteit ingevoerd. Aanpassingen van de termijnen voor profielgrootverbruikaansluitingen in het algemeen, en telemetriegrootverbruikaansluitingen gas vallen buiten scope van dit issue en deze tranche. De focus in dit issue ligt op het ontwerp van een nieuw en eenduidig toepasbaar verrekenproces, wat wordt toegepast zodra definitief verrekend is met de BRP/PV in het voorliggende reconciliatie- c.q. settlementproces tot aan de verjaring.

In de overweging of deze termijnen van deze reconciliatie- c.q. settlementprocessen op een later moment alsnog aangepast moeten worden, is het volgens de werkgroep relevant om mee te nemen hoe lang het type grootverbruikaansluitingen nog beoogd wordt te blijven bestaan (zie ook Bijlage F en G).

Het reconciliatieproces elektriciteit faciliteert nu drie categorieën aansluitingen; profielkleinverbruikaansluitingen, profielgrootverbruikaansluitingen welke onder artikel 1, lid 2 en 3 van de Elektriciteitswet vallen, en profielgrootverbruikaansluitingen E3. Per eerder besluit van de ACM, komt de laatste categorie aansluitingen (E3) per 2026 te vervallen. De tweede categorie aansluitingen (artikel 1 lid 2 en 3) is met de Energiewet tevens beoogd te verdwijnen. Tot dat moment nog wijzigingen aanbrengen in het bestaande reconciliatieproces voor grootverbruikaansluitingen wordt niet als doelmatig gezien door de netbeheerders. Slechts indien middels issue IC280 het reconciliatieproces voor kleinverbruikaansluitingen (welke niet participeren in slimme meterallocatie) plus profielgealloceerde grootverbruikaansluitingen worden aangepast, en deze wijziging voor het uitfasen van de twee genoemde categorieën grootverbruikaansluitingen elektriciteit valt, is te overwegen de termijn voor profielgrootverbruikaansluitingen elektriciteit mee te laten bewegen.

Het reconciliatieproces gas faciliteert nu drie categorieën aansluitingen; profielkleinverbruikaansluitingen, profielgrootverbruikaansluitingen en telemetriegrootverbruikaansluitingen.

Voor de eerste categorie aansluitingen is een afrekening op uurniveau in de allocatie niet benodigd, wat tevens inhoudt dat er geen nieuw additioneel settlementproces (in de lijn van IC257) wordt verwacht. Omdat volgens het concept van de Energiewet het weigeren van de slimme meter⁶ mogelijk blijft, zal het reconciliatieproces zowel aansluitingen die op afstand worden opgenomen, als handmatig opgenomen aansluitingen moeten blijven faciliteren.

De tweede categorie aansluitingen (G2C aansluitingen) wordt per 2027 (zie bijlage F) uitgefaseerd, en aanpassingen voor slechts een deel van de profielansluitingen is relatief complex, waardoor aanpassing voor alleen die categorie tot die tijd niet doelmatig is.

Voor de laatste categorie aansluitingen, telemetriegrootverbruikaansluitingen gas, lijkt het potentieel wel aantrekkelijk om de termijnen aan te passen, omdat het huidige einde van het maandallocatieproces goed aansluit bij de termijnen die gehanteerd worden voor telemetrie elektriciteit. Het enige aandachtspunt

⁶ Wel moet er een meter zijn die invoeding en afname afzonderlijk kan meten.

hierbij is dat dit er een oplossing moet komen voor de ‘restvolumes’, volumes welke de MV niet kan toerekenen aan een specifiek uur, en daarom op maandniveau toekent. Deze worden wel gecommuniceerd middels (een deel van de) berichten van de maandallocatie, maar worden pas verrekend in de eerste reconciliatie van de betreffende verbruiksm aand. Indien de reconciliatie komt te vervallen voor telemetriegrootverbruikaansluitingen gas, moeten de verrekeningen die de landelijke netbeheerder gas opstelt, een voorziening krijgen voor het verrekenen van deze volumes op basis van de maandallocatievolumes. Indien dit is ingeregeld, kan het verrekenproces voor meetfouten met de leverancier voor telemetriegrootverbruikaansluitingen gas aanvangen na het afronden van de maandallocatie.

Effectuering van het eenduidig meetfouten-verrekenproces: De aanpassing van de settlementtermijnen voor een deel van de aansluitingen welke wordt meegenomen in de reconciliatieprocessen (alleen GV, terwijl zowel GV als KV aansluitingen in dit proces worden meegenomen) vereist grote proceswijzigingen. De verwachting is dat deze proceswijzigingen leiden tot substantiële aanpassingen in de onderliggende systemen. Deze werkgroep ontwerpt een nieuw eenduidig toepasbaar verrekenproces, de effectuering van de consistente termijn qua definitieve settlement over alle categorieën GV aansluitingen ligt buiten de scope van deze werkgroep.

Overweging 4: Eén uniform proces voor de verrekening van (meet)correcties na het reconciliatie-/settlementproces

Het wordt door leveranciers van groot belang geacht dat alle meetcorrecties voor grootverbruikaansluitingen conform één uniform verrekenproces verloopt, zodat de afhandeling hiervan efficiënt kan verlopen. De verbruiksm aand vanaf welke moment dit proces beoogt is te worden toegepast verschilt (4 maanden versus 21 maanden) maar daarom kan, desondanks de cadans van het proces, de informatievoorziening, de reactietermijnen en de afspraken rondom facturatie gelijk verlopen voor alle grootverbruikaansluitingen.. Dit om het aantal te verrichten administratieve handelingen en daarmee de administratieve kosten zo veel mogelijk te reduceren. Uitzondering op het uniform proces zijn meetfouten op net-op-netkoppelingen deze worden op individuele basis, bilateraal verrekend tussen de betrokken netbeheerders.

Overweging 5: Er wordt aangesloten op bestaande gecodificeerde verrekenprocessen.

Binnen de sector zijn correctieprocessen voor ‘onterecht klantproces grootverbruik’ opgesteld, ingevoerd en gecodificeerd in Iceg 6.9. Deze processen herstellen ongewenste situaties die ontstaan ten gevolge van onjuiste of niet tijdig ingediende klantmutaties c.q. klantprocessen. De belangrijkste uitgangspunten bij deze processen zijn dat indien de fout niet voorkomen of hersteld kan worden, de commodity toewijzing aan de “onterechte” partij

(leverancier) of het ontstane netverlies (netbeheerder) tussen partijen verrekend wordt indien de periode niet groter is dan de wettelijke verjaringstermijn voor zakelijke klanten zoals bedoeld in artikel 3.307 BW. De benadeelde partij wordt hierbij geacht een verrekenverzoek en de facturatie te initiëren en deze per ‘case’ in te dienen.

Het factureren door de vorderende partij wordt door de werkgroep als billijk beschouwd, in plaats van een model waarbij ook credit-nota’s verstuurd worden. Daarmee heeft de vorderende partij de juiste prikkel om de daadwerkelijke verrekening (tijdig) te initiëren. De aanpak van verrekening per case wordt echter niet als een efficiënt model gezien voor de toekomstige afhandeling van meetfouten. Hoewel de hoop is dat het aantal meetcorrecties verkleint wordt met de komst van nieuwe meters, verbeterende uitwisseling van stamdata en diverse verbeterinitiatieven is hier geen zekerheid over. Daarmee is er potentieel nog steeds sprake van tientallen af te handelen cases per maand. Bovendien moet dan elke leverancier en netbeheerder een proces inrichten om voor elke meetcorrectie te bepalen of deze in de periode valt waar het verrekenproces van toepassing is, vast te stellen of er een negatief verschil tussen het oude en het nieuwe verbruik is en indien dit het geval is een verrekenverzoek te versturen. Daarbij is dan ook nog de vraag of indien de reeks aangeleverde gecorrigeerde verbruiksberichten naar aanleiding van het MCR zowel negatieve als positieve correctievolumes veroorzaakt, al dan niet verdeeld over de twee leveringsrichtingen, deze dan aanleiding geven voor één of meerdere onderlinge verrekenverzoeken. Dit creëert het risico van complex proces van afspraken en een onnodig groot aantal verstuurd verrekenverzoek en bijhorende facturen, wat de administratieve lasten van dit proces vergroot.

Gezien deze uitdagingen, en de jarenlange ervaring met het verrekenproces voor telemetriecorrectie (IC011B), wordt een efficiëntere aanpak voorgesteld, waarbij de netbeheerder per maand één ‘verzamelverrekenverzoek’ stuurt, met daarin alle te verrekenen meetcorrecties van de voorliggende maand. De partij waarbij het saldo van al deze correcties tot een vordering leidt, mag dan de facturatie voor die procesmaand initiëren. Dit voorkomt dat alle leveranciers verrekenverzoeken moeten opstellen voor dergelijke correcties en reduceert het aantal onderling verstuurd facturen. Met deze keuze wordt, waar efficiënt, aangesloten op de bestaande gecodificeerde verrekenprocessen.

Overweging 6: Er wordt aangesloten op wettelijke termijnen voor navordering en/of onverschuldigde betaling.

Zoals in punt 5 beschreven, wordt voor de periode waarover tussen partijen kan worden verrekend, gebruik gemaakt van de wettelijke verjaringstermijn voor zakelijke klanten zoals bedoeld in artikel 3.307 BW, eerste lid (*“Een rechtsvordering tot nakoming van een verbintenis uit overeenkomst tot een geven of een doen verjaart door verloop van vijf jaren na de aanvang van de dag, volgende op die waarop de vordering opeisbaar is geworden.”*).

Alleen correcties die betrekking hebben op een verbruiksperiode in het meetdatabericht die niet meer dan 5 kalenderjaren⁷ in het verleden liggen t.o.v. de

⁷ 5 kalenderjaren dient gedefinieerd te worden als 60 kalendermaanden.

verzendsdatum van het nieuw, gecorrigeerde, meetdatabericht door de netbeheerder aan de leverancier zijn verrekenbaar.

In het meetfouten GV verrekenproces, wordt de termijn van 5 jaar gehanteerd voor verrekeningen tussen de NB en LV. Indien er na de periode van 5 jaar een verschil wordt geconstateerd (bijvoorbeeld als gevolg van een controle zoals beschreven in de Meetcode), valt dit buiten het in dit issue beschreven verrekenproces.

Overweging 7: Het verrekenproces maakt gebruik van de bestaande gecorrigeerde meetgegevens en het bestaande gereguleerde berichtenverkeer.

Er wordt geen nieuw berichtenverkeer geïntroduceerd, noch aanpassingen gemaakt, in de communicatie van gecorrigeerde meetdata. Ook indien meetcorrecties buiten de voorgestelde verjaringstermijn van 5 jaar vallen, zullen deze gecommuniceerd blijven worden. Maar deze worden niet verrekend via het nieuwe ontwikkelde verrekenproces. Er komt wel een nieuwe gegevensuitwisseling tussen de NB en LV met betrekking tot verzamelverrekenverzoeken, welke aan de moderne veiligheidseisen zal moeten voldoen.

Overweging 8: Het moet voor een marktpartij duidelijk zijn via welk verrekenproces een correctie verrekend wordt.

Uit de oplossing moet duidelijk worden in welk reconciliatie/settlement- of verrekenproces de update(s) op de maandmeetgegevens zijn meegenomen. Aandachtspunt hierbij zijn posten die buiten de verjaringstermijn van 5 jaar vallen. Deze worden niet verrekend tussen marktpartijen, echter hiervan wordt de gecorrigeerde meetdata wel gedistribueerd/verstrekst (zie punt 7). Voor de marktpartij moet het altijd inzichtelijk of herleidbaar zijn welke verbruiksberichten in welk verrekenproces zijn meegenomen of niet zijn meegenomen. De marktpartij kan hierdoor herleiden en controleren welke verbruiken ter verrekening aangeboden worden.

Overweging 9: Verrekeningen per procesmaand communiceren

Zoals aangegeven in overweging 5, worden de verrekenverzoeken van de betreffende procesmaand (de maand -in de periode na definitieve settlement/reconciliatie waarin de gecorrigeerde vastgestelde verbruiken middels de verbruiksberichten zijn verstuurd aan de leverancier⁸) gecommuniceerd van de netbeheerder naar de leverancier, zodat de leverancier de mogelijkheid heeft om vroegtijdig de juistheid en volledigheid van de verrekenverzoeken te

⁸ Voor grootverbruikaansluitingen gas telemetrie, worden de verbruiksdata middels mail verstuurd, hiervoor zal een alternatieve verzendsdatum vastgesteld moeten worden voor automatische verwerking.

controleren.

Gezien de administratieve kosten die gemoeid zijn met het opstellen en het afhandelen van een verrekening kan overwogen worden om een ondergrens te stellen op bepaalde procespunten zoals bijvoorbeeld voor het wel of niet factureren. Ook de toename van marktpartijen waarmee verrekend gaat worden en het relatief beperkt aantal correcties/verrekeningen, alsmede het bestaan van kleine correcties, vraagt om een doordacht model van drempelwaarden.

Overweging 10: De gewijzigde maandmeetgegevens zijn de basis voor de verrekening, het MCR is de toelichting op de correctie

Een meetfout die door de MV is geconstateerd wordt gecommuniceerd middels een MCR en gecorrigeerd meetdatabericht(en). Het is altijd een mogelijkheid voor een leverancier om een verrekening ter discussie te stellen bij het ontbreken van een MCR. Technisch is het onmogelijk om het MCR te koppelen aan de maandmeetgegevens en daarmee is deze harde koppeling/controle niet te implementeren (zonder aanpassingen in het MCR en in het meetdatabericht). Belangrijk is de implementatie van IC253 (Uitbreiding toepassing meetcorrectierapport) goed te monitoren in IC255 (rapportage processen meetgegevens GV) wordt mogelijk een rapportage opgenomen m.b.t. het versturen van een MCR bij meetcorrecties.

Overweging 11: Verrekenen verbruiken langer dan een kalendermaand

Voor een groep grootverbruikaansluitingen is de verbruiksperiode structureel afwijkend van een regulier verbruiksperiode van een kalendermaand. Dit betreft aansluitingen die middels handopname worden opgenomen, in plaats van op afstand worden uitgelezen. Deze populatie is verder op te splitsen naar aansluitingen op maandopname (elektriciteit en gas), en aansluitingen op jaaropname ('profielgrootverbruikmeetinrichting op een aansluiting kleiner dan of gelijk aan 3x80A'). Bij de eerste populatie zorgt het opnamemoment er regelmatig voor dat verbruik in twee kalendermaanden valt. In de tweede populatie valt het verbruik veelal in 13 kalendermaanden. Aangezien de verrekenprijzen op kalendermaand zijn vastgesteld en deze van maand tot maand schommelen, moet er een oplossing worden gevonden om de te verrekenen volumes op te delen naar de kalendermaanden.

Gezien de beperkte omvang van de populatie, de beperkte volumes waarom het gaat, en het feit dat alle handopgenomen aansluitingen gaan verdwijnen met de komst van de Energiewet, is het van belang dat de opdeling van kalendermaanden tegen zo laag mogelijke maatschappelijke kosten wordt gerealiseerd. Daarbij is het belang te realiseren dat de opdeling naar verbruiksmaanden zuiver gebruikt wordt voor de verrekening tussen leverancier en netbeheerder, en geen effect heeft op het retailproces.

De netbeheerder heeft reeds functionaliteit welke verbruiken van profielaansluitingen toedeelt aan kalendermaanden, als deel van de (profiel) reconciliatie

processen van gas (zie Allocatiecode gas Bijlage 6, art. B6.2.3.2) en elektriciteit (zie Netcode Elektriciteit Bijlage 3 art. 1.4, inclusief de hiervoor voorgestelde wijzigingen in kader van Tranche 2). Omdat alleen de netbeheerder het verzamelverrekenverzoek opstelt, kan deze functionaliteit met beperkte additionele investeringen ook worden toegepast in het verrekenproces.

Hoewel één element dat wordt gebruikt in die berekening niet publiek beschikbaar is (specifiek; MCF bij gas, en de MCF c.q. RCF bij elektriciteit), is de leverancier toch goed in staat om de waarschijnlijkheid van de toerekening te controleren op basis van de publiek beschikbare profielfracties. Indien op basis daarvan de opdeling onwaarschijnlijk lijkt, staat het de leverancier vrij om het verrekenverzoek (voorlopig) af te wijzen en de netbeheerder de toegepaste MCF-c.q. RCF reeks te vragen.

Hoewel in het verleden twijfel geuit kon worden in hoeverre mate de verdeling in de reconciliatie naar maanden voor elektriciteit reëel of rechtvaardig was (met name voor invoeding), is door de introductie van de nieuwe berekening van de profielfracties conform issue IC273 in april 2023 hier geen reden meer toe. Voor de verbruiken voor 1 april 2023 is de combinatie van profielfracties en MCF weliswaar een imperfecte benadering van de werkelijke verbruikspatroon, maar deze werd ook als aanvaardbaar gezien voor verrekening in de reconciliatie. Tevens zou aanpassing hiervan disproportionele kosten opleveren, gezien de beperkte populatie en periode waarop dit nog toegepast zou worden.

Overweging 12: Verrekenresolutie en prijzen toekomstbestendig

Hoewel in een andere werkgroep de (verreken)prijzen bepaald worden voor de verschillende settlementprocessen, zal er een keuze gemaakt moeten worden welke verrekenresolutie gebruikt gaat worden en welke (verreken)prijs hieraan gekoppeld moet worden.

Het streven moet blijven om correcties van meetfouten en andere administratieve problemen, die leiden tot een onjuiste verwerking en toerekening van de periodieke meetdata, binnen de settlement of maandallocatie te signaleren en af te handelen. Er moet echter voorkomen worden dat bepaalde correcties uit financieel oogpunt uitgesteld worden tot na de reconciliatie-/settlementtermijn.

Er is gekozen om één maandprijs per productsoort, zonder onderscheid naar tariefperiode te hanteren. We sluiten aan op de prijzen die op de lange termijn blijven bestaan. In de informatie uitwisseling blijft bij elektriciteit het onderscheid naar tariefzone wel bestaan, om het detailniveau van de correcties gelijk te houden met die in het verbruiksbericht en het meetcorrectierapport. Tevens is het van belang om nu al op enige wijze rekening te houden met een eventuele

toekomstige situatie waarbij aparte markt- en settlementprijzen per ‘biedingszone’ worden vastgesteld voor elektriciteit. Om te voorkomen dat hiervoor toekomstige aanpassingen nodig zijn in de informatie uitwisseling, wordt ook het netgebied van de aansluiting gecommuniceerd⁹.

3 Gekozen oplossing

3.1 Samenvatting

In dit hoofdstuk is de oplossingsrichting beschreven voor een eenduidig verrekenproces als gevolg van -door de MV geconstateerde- meetfouten en de daaruit voortvloeiende gecorrigeerde verbruiken. De gecorrigeerde verbruiken hebben betrekking op een verbruiksperiode waarvoor reeds definitieve verrekening (reconciliatie-/settlementproces) met de BRP/PV heeft plaatsgevonden. Het eenduidige verrekenproces van meetfouten sluit aan op het eindigen van het voorliggende proces, de reconciliatie/settlement processen per ‘reconciliatie aansluitcategorie’. De netbeheerder gebruikt hiervoor de van de meetverantwoordelijke ontvangen ‘meetgegevens volume en meterstanden’, met uitzondering van telemetriegrootverbruikeraansluiting Gas, waarbij ‘meetgegevens tijdseries’ worden gebruikt¹⁰. Waar in de oplossing de term verbruik of verbruiksbericht wordt gebruikt, wordt voor telemetriegrootverbruik aansluitingen gas de door de netbeheerder verstuurdde uurwaarden c.q. tijdseries voor de betreffende verbruiksperiode bedoeld, welke middels het allocatieproces of het daarvoor ingerichte proces na de allocatie is verzonden.

De marktrollen leverancier en netbeheerder¹¹ zijn betrokken bij het in dit hoofdstuk beschreven verrekenproces. De BRP/PV alsmede de landelijke netbeheerders¹² hebben geen rol in dit proces.

De aanleiding van het verrekenproces is het verstrekken van de gecorrigeerde maandmeetgegevens en een MCR vanuit de MV door MV aan NB/BRP en door RNB aan LV. De trigger voor de NB om het verrekenproces op te starten is het ontvangen van de gecorrigeerde maandmeetgegevens door MV aan NB.

Out of scope:

⁹ De leverancier kan, indien er in de toekomst settlementprijzen per biedingszone komen, dan middels de relatie netgebied-biedingszone eenvoudig controleren de juiste settlementprijzen zijn toegepast. Dit voorkomt dat zij in de toekomstige situatie de biedingszone per aansluiting moet opzoeken, of dat informatieuitwisseling hiervoor moet worden aangepast.

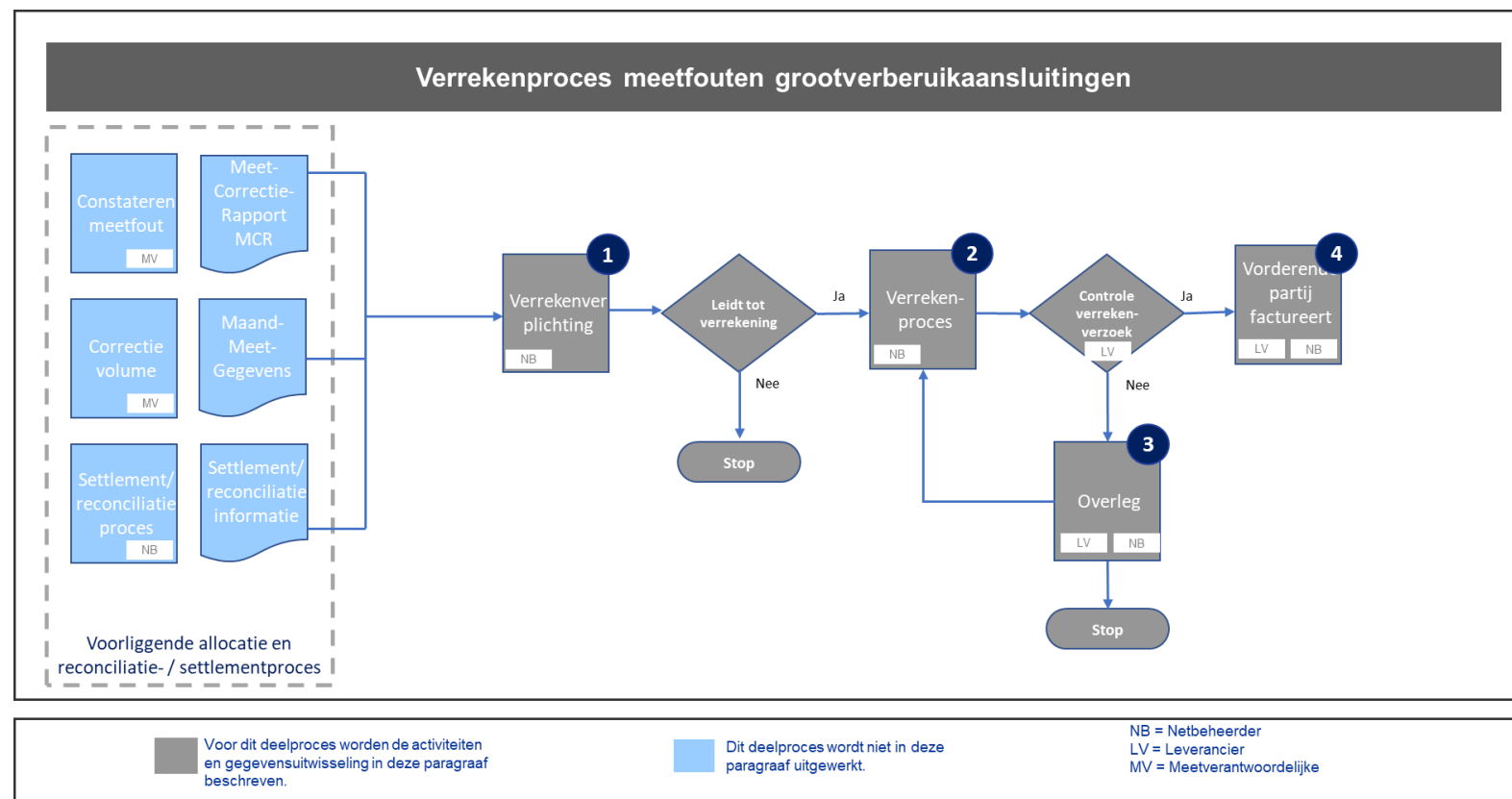
¹⁰ Voor profielgrootverbruiker elektriciteit het N40 bericht, telemetriegrootverbruik elektriciteit N41, voor profielgrootverbruik gas N60 en telemetriegrootverbruik gas N30.

¹¹ Meetfouten op net-op-netkoppelingen worden op individuele basis, bilateraal verrekend tussen de betrokken netbeheerders.

¹² Tennet heeft wel een rol in het proces voor aansluitingen die rechtstreeks op het hoogspanningsnet zijn aangesloten.

- De verrekening van correcties en meetfouten van aansluitingen direct op het landelijk gastransportnetwerk zijn out of scope¹³. Het in dit hoofdstuk beschreven proces zal niet op deze categorie aansluitingen van toepassing zijn.
- Voor telemetrie grootverbruikaansluitingen elektriciteit zijn meetfouten op OVP niveau uitgesloten.

Oplossingsrichting eenduidig verrekenproces meetfouten GV aansluitingen na settlement



¹³ Na de definitieve allocatie (16e werkdag) op het landelijk gastransportnetwerk vinden er geen correcties meer plaats op deze metingen.

Gehanteerde definities, begrippen en randvoorwaarden

Begrip	Omschrijving
Definitieve verrekening met de BRP/PV	De verbruiken in het laatste door de NB aan de LV verzonden verbruiksbericht binnen de uiterste termijnen van het allocatie/settlement/reconciliatieproces voor een aansluiting c.q. allocatiepunt voor een verbruiksperiode. Deze verbruiken zijn in een of meerdere iteraties uiteindelijk geheel verrekenend met de BRP/PV. De uiterste termijnen voor het meenemen van het verbruiksbericht verschillen per allocatie/settlement/reconciliatieproces.
Verrekenverzoek	Detailinformatie van een verrekening n.a.v. gecorrigeerde verbruiken (meetdataberichten) over de gehele periode waarop de correctie betrekking heeft. Het verrekenverzoek wordt geïnitieerd door de netbeheerder.
(Meetfout-) Verzamelverrekenverzoek	Overzicht van de verrekenverzoeken over de gehele periode die binnen de correctie valt. Het (meetfout)verzamelverrekenverzoek wordt geïnitieerd door de netbeheerder per leverancier. Het verzamelverrekenverzoek is tevens de verreken specificatie.
(Meetfouten-) Verrekenperiode	De (meetfouten)verrekenperiode is de periode tussen de definitieve reconciliatie/settlement en de dag van verjaring.
Aansluitcategorie(en)	De binnen grootverbruikaansluitingen bestaande combinaties van allocatiemethode en productsoort welke een verrekenproces kennen; Telemetriegrootverbruikaansluitingen elektriciteit, Profielgrootverbruikaansluitingen elektriciteit (E3 / Artikel 1, lid 2&3) Telemetriegrootverbruikaansluitingen gas Profielgrootverbruikaansluitingen gas (G2C)

Randvoorwaarden	Omschrijving
Verjaring:	Alleen correcties die betrekking hebben op een verbruiksperiode in het meetdatabericht die niet meer dan 5 kalenderjaren ¹⁴ in het verleden liggen t.o.v. de verzenddatum van het nieuw, gecorrigeerde, meetdatabericht door de netbeheerder aan de leverancier zijn verrekenbaar.
Verplichtingen	Set van verplichtingen die de samenwerkende marktrollen overeenkomen om te komen tot een éénduidig verrekenproces voor de periode na de definitieve afrekening met BRP/PV (reconciliatie-/settlement) en tot de ingangsdatum van de verjaringstermijn. • De marktrollen leverancier en netbeheerder hebben de verplichting om de door de meetverantwoordelijke gecorrigeerde meetfouten voor grootverbruikaansluitingen -en welke gecommuniceerd en akkoord bevonden zijn- te verrekenen. • In dit proces vinden de verrekeningen plaats van correcties die betrekking hebben op een periode na de definitieve afrekening met de BRP/PV in het reconciliatie/settlement proces. • De marktrollen stellen een verjaringstermijn vast voor dit proces. • De BRP/PV marktrol heeft geen rol in dit proces.
Tarieven:	De tarieven die in het verrekenverzoek worden gebruikt tussen de verschillende marktpartijen voor de verrekening van volumes zijn; Voor elektriciteit; de tariefonafhankelijke gewogen settlement maandprijs van de verbruiksmaand waarover verrekend wordt, berekend conform de rekenregels van IC279; Voor gas: de gepubliceerde GTS-Neutrale gas-reconciliatieprijs van de verbruiksmaand waarover verrekend wordt. cf. art 5.2.2 Allocatiecode gas, gepubliceerd op https://www.gasunietransportservices.nl/shippers/producten-en-diensten/reconciliatie
Drempel:	Alleen indien het totaalsaldo van alle verrekenverzoeken op een verzamelverrekenverzoek groter is dan 50 EUR (ex. BTW), zal er daadwerkelijk tot facturatie worden overgegaan

¹⁴ 5 kalenderjaren dient gedefinieerd te worden als 60 kalendermaanden.

3.2 Processtap 1: Bepalen verrekenverplichting

De eerste stap in het eenduidige verrekenproces is het valideren of de correctie impact heeft op de periode (correctieperiode) waarvoor dit verrekenproces is ingericht.

Controle: Minimaal een deel van de gewijzigde maandmeetgegevens heeft betrekking op een periode na de definitieve afrekening met de BRP/PV (reconciliatie-/settlement) en tot de ingangsdatum van de verjaringstermijn. Alleen dat deel van de gewijzigde meetgegevens maakt onderdeel uit van het verrekenverzoek.

Vervolgens is het van belang om vast te stellen of de gecorrigeerde verbruiken leiden tot een te verrekenen volume. Daartoe worden de nieuwe, gecorrigeerde verbruiken vergeleken met;

- Voor telemetriegrootverbruikaansluitingen elektriciteit; het laatst ontvangen ‘periodieke’ verbruiksbericht voor de verbruiksperiode van de netbeheerder binnen de sluiting van de settlementperiode, of indien reeds eerder een gecorrigeerde verbruiksbericht is verrekend; dat verbruiksbericht.
- Profielgrootverbruikaansluitingen Elektriciteit; het laatst ontvangen verbruiksbericht voor de verbruiksperiode van de netbeheerder binnen de sluiting van de reconciliatieperiode (dus voor de 1^e kalenderdag van de 21^e maand na de verbruiksmaand, conform Netcode 10.27 lid 1 en Netcode bijlage 2) ¹⁵,
- Telemetriegrootverbruikaansluitingen Gas¹⁶;
 - o Indien de LV, van de NB één of meerdere berichten met betrekking tot correcties conform IcEG 6.4.2.20b heeft ontvangen binnen de sluiting van de reconciliatieperiode (dus voor de 10^e werkdag van de 21^e maand na de verbruiksmaand); het calorische gecorrigeerde volume in de laatste van deze berichten
 - o Indien geen correcties zijn ontvangen binnen de reconciliatieperiode; het gealloceerde volume aangevuld met het restvolume zoals gecommuniceerd in het BALL bericht van de ‘correcties op definitieve allocatie’ conform de Allocatiecode paragraaf 2.6.

¹⁵ Indien de LV beschikt over een extract van de door de BRP/PV ontvangen specificaties conform Netcode Artikel 10.27 lid 3 (‘Kassabon Elektriciteit’) welke de betreffende verbruiksmaand raken, bieden deze zekerheid over het laatst gereconcilieerde verbruik. In tegenstelling tot bij gas, worden deze specificaties niet direct verschaft aan de LV.

¹⁶ Indien de netbeheerder een GDS is, moet de reconciliatie gelezen worden als versie 4 van de allocatie. GDS’en zijn namelijk uitgesloten van reconciliatie; Allocatiecode Gas artikel 3.1.

- Profielgrootverbruikaansluitingen Gas
 - o het laatst ontvangen verbruiksbericht voor de verbruiksperiode van de netbeheerder binnen de sluiting van de reconciliatieperiode (voor de 10^e werkdag van de 21^e maand na de verbruiksmaand).
 - o het laatste verbruik dat voor die aansluiting voor die verbruiksmaand is gereconcilieerd conform de specificaties zoals gespecificeerd in Allocatiecode artikel 5.3.3¹⁷

Indien voor de betreffende aansluiting voor de verbruiksmaanden reeds eerder een verrekening heeft plaatsgevonden met de leverancier, dan wordt de nieuwe gecorrigeerde verbruiken vergeleken versus de reeds voor die verbruiksmaand verrekenende verbruiken voor dat allocatiepunt. Indien een gecorrigeerd verbruik reeds is vervangen door een nieuw gecorrigeerd volume c.q. verbruik voordat het eerdere is verrekend met de leverancier, dan wordt deze vervangen waarde genegeerd in het proces, en wordt het proces alleen uitgevoerd met de vervangende waarde.

Indien de door de NB verstuurd meetdataberichten betrekking heeft op een verrekenperiode c.q. verbruiksperiode die na het moment van definitieve settlement (afrekening met de BRP/PV) ligt en voor het moment van verjaring, dan wordt deze meegenomen in het verrekenproces.

3.3 Processtap 2: Verrekenproces

De netbeheerder initieert het verrekenen door één verzamelverrekenverzoek per productsoort en per leverancier, over alle in voorgaande maand ontvangen en te verrekenen correctievolumes op te stellen (verrekenverzoek). De netbeheerder dient het verzamelverrekenverzoek in bij de leverancier, in de maand volgend op de maand van het ontvangen van de gecorrigeerde verbruiken (aangepaste meetdataberichten). Een verzamelverrekenverzoek kan één of meerdere allocatiepunten bevatten met één of meerdere gecorrigeerde waarden over de betreffende leveringsmaanden na reconciliatie-/settlement. Het verzamelverrekenverzoek bevat per allocatiepunt (elektriciteit) /aansluiting (gas) alle informatie die nodig is voor de leverancier om het verzamelverrekenverzoek te controleren. Het verzamelverrekenverzoek wordt middels een gestandaardiseerd formaat aangeleverd om automatische verwerking mogelijk te maken. De onderstaande gegevens worden in het verzamelverrekenverzoek opgenomen voor de verrekening:

¹⁷ Dit wordt ook wel de 'Kassabon Gas' genoemd, 4 maanden na de betreffende meetmaand.

Nr	Gegevens-element	Omschrijving
	Referentie verzamelverrekenverzoek	Uniek ID
	Afzender	Identificatie van de verzender (netbeheerder)
	Ontvanger	Identificatie van de ontvanger (leverancier)
	Procesmaand	De maand waarin de correctie door de netbeheerder middels een verbruiksbericht is gecommuniceerd aan de leverancier
	Productsoort	Gas of elektriciteit
	EAN-code van het allocatiepunt / de aansluiting	Allocatiepunten voor elektriciteit of aansluitingen voor gas
	Netgebied	Identificatie van het netgebied waar de aansluiting / het allocatiepunt zich bevindt
	Energierichting	Afname of invoeding
	Tariefzone	Alleen van toepassing bij elektriciteit: Normaal, Laag, of Totaal
	Startdatum verbruiksperiode	Startdatum van de verbruiksperiode uit het verbruiksbericht. De startdatum en/of de einddatum van de verbruiksperiode moeten zich in de correctieperiode bevinden.
	Einddatum verbruiksperiode	Einddatum van de verbruiksperiode uit het verbruiksbericht In 'tot' conventie. De startdatum en/of de einddatum van de verbruiksperiode moeten zich in de correctieperiode bevinden.
	Tarief per kWh respectievelijk m3 (n;35,17)	Het te hanteren tarief per kWh of m3 (n;35,17) behorende bij de maand van afname/invoeding waaraan een verbruik wordt toegewezen.

Nr	Gegevens-element	Omschrijving
	Oude verbruik	Het verbruik (kWh of m3 (n;35,17)) waarop de correctie van toepassing is, zijnde het laatst vastgestelde en reeds verrekende verbruik vóór deze correctie per productsoort, per kalendermaand, per energierichting en per tariefzone (tariefzone enkel bij elektriciteit).
	Nieuwe verbruik	Het gecorrigeerde verbruik per productsoort (kWh of m3 (n;35,17)), per kalendermaand, per energierichting en per tariefzone (tariefzone enkel bij elektriciteit).
	Kalendermaand	Kalendermaand waaraan het te verrekenen volume is toegerekend.
	Te verrekenen volume	Nieuwe verbruik – Oude verbruik = Het te verrekenen volume per productsoort (kWh of m3 (n;35,17)), per kalendermaand, per energierichting en per tariefzone (tariefzone enkel bij elektriciteit).. Waar van toepassing naar kalendermaanden verdeeld op de wijze zoals beschreven in Allocatiecode gas Bijlage 6, art. B6.2.3.2 en Netcode elektriciteit Bijlage 3 art. 1.4
	Bedrag van de correctie	Het te verrekenen volume per kalendermaand vermenigvuldigd met het te hanteren tarief per kalendermaand (excl. BTW)
	Totaalbedrag ¹⁸ van de correcties	Het totaalbedrag van het verzamelverrekenverzoek (excl. BTW).
	Toelichting op het verzoek tot verrekening	Een toelichting op het verzamelverrekenverzoek

3.4 Processtap 3: Controleren van het ontvangen verzamelverrekenverzoek.

De leverancier accepteert het verzamelverrekenverzoek tenzij de leverancier uiterlijk binnen één maand na het ontvangen van het verzamelverrekenverzoek, het verzoek gemotiveerd afwijst met vermelding van één of meer van de volgende redenen: Één of meerdere verrekenverzoek(en);

- ontbreekt;

¹⁸ Betreft het totaalbedrag van de betreffende verrekeningsregel

- zijn onbekend;
- komen niet overeen met het meetcorrectierapport;
- gebruikt een onjuist tarief;
- hanteert een onjuiste te verrekenen volume;
- betreft een periode waarover de leverancier geen leverancier was op de aansluiting/allocatiepunt;
- overschrijdt de verjaringstermijn;
- heeft geen verplichting tot verrekening;
- zijn achterhaald omdat nadien een nieuw correctieverbruik is ontvangen;

De leverancier stuurt naast de afwijzing, een onderbouwing waarom de leverancier tot deze afwijzing is gekomen.

Controle: De leverancier controleert het verzamelverrekenverzoek aan de hand van de ontvangen meetdatabericht(en) en eerder ontvangen MCR('s).

Bij afwijzing, moet het voor de netbeheerder duidelijk zijn waarom de leverancier tot een afwijzing is gekomen op basis van de onderbouwing bij de afwijzing. Indien het voor de netbeheerder niet duidelijk is treedt de netbeheerder in overleg met de leverancier. O.b.v. de onderbouwing of naar aanleiding van het overleg, kan het zijn dat er een aangepast verzamelverrekenverzoek gemaakt moet worden door de netbeheerder. Het verrekenproces wordt dan vanaf processtap 2 opnieuw doorlopen. Partijen streven naar een afronding van het overleg per het einde van de tweede maand na de procesmaand.

Na het verlopen van de accorderingsperiode, bij akkoord of geen reactie van de Leverancier, is het verzamelverrekenverzoek geaccepteerd. Indien de leverancier een verzamelverrekenverzoek verwachtte maar niet heeft ontvangen van de netbeheerder op basis van de in de voorgaande maand ontvangen gecorrigeerde meetdatabericht(en), treedt de leverancier in overleg met de netbeheerder. Het verrekenproces wordt dan vanaf processtap 2 opnieuw doorlopen.

Het definitief worden van het verzamelverrekenverzoek kan op twee momenten plaats vinden:

1. na acceptatie door de leverancier
2. 1 maand na ontvangst verzamelverrekenverzoek

3.5 Processtap 4: Vorderende partij factureert saldo.

Door het versturen van het verzamelverrekenverzoek aan de leverancier initieert de netbeheerder het proces om te komen tot een factuur. Zoals hiervoor weergegeven bevat het verzamelverrekenverzoek een overzicht van één of meerdere allocatiepunten/aansluitingen met één of meerdere gecorrigeerde verbruiken, en de daaruit overeengekomen verrekening (verrekenverzoeken).

De partij die een vordering heeft, op basis van het totaal van het gesommeerde verzamelverrekenverzoek, neemt maandelijks de verrekeningen van de voorgaande maand op in één verrekenfactuur tenzij anders overeengekomen. Dit om de administratieve lasten voor alle netbeheerders en leveranciers te beperken.

Het geaccepteerde verzamelverrekenverzoek kan niet meer ter discussie gesteld worden. Door het toevoegen van een verwijzing op de factuur naar het verzamelverrekenverzoek beschikken alle betrokken partijen over de noodzakelijke gegevens voor verdere verwerking in de administratieve systemen. De inhoud van het verzamelverrekenverzoek waarnaar wordt verwezen op de factuur, vormt door deze verwijzing een integraal onderdeel van de factuur.

De vorderende partij is bij:

- 1) Meer afname of minder invoeding: positief, NB vordert bij LV
- 2) Minder afname of meer invoeding: negatief, LV vordert bij NB

De partij die de vordering heeft factureert binnen 20 werkdagen na het definitief worden van het verzamelverrekenverzoek. Hierbij worden de onderstaande gegevens uitgewisseld:

- referentie verzamelverrekenverzoek
- het totaalbedrag van het verzamelverrekenverzoek.

De ontvanger van de factuur (wederpartij) accepteert de verrekenfactuur binnen één maand na ontvangst, tenzij men de factuur binnen tien werkdagen gemotiveerd afwijst. Bij een gemotiveerde afwijzing van de factuur zorgt de partij die de vordering factureert voor een aangepaste factuur. Processtap 4 wordt dan opnieuw doorlopen.

4 Impact

4.1 Impact op Informatiecode

Onderstaande codewijzigingen¹⁹ als gevolg van de voorgestelde oplossingsrichting, zijn concept codewijzigingen welke door de code-specialisten, al dan niet in combinatie met voorgestelde codewijzigingen in andere issues, verder worden uitgewerkt tot een definitief codewijzigingsvoorstel. Het uiteindelijke codewijzigingsvoorstel wordt voordat het naar de ACM wordt gestuurd ter goedkeuring aangeboden bij het MFF.

6.2.3 Correctie na onjuiste meetgegevens

6.2.2.15-6.2.3.1

Bij een constatering ~~van onjuiste meetgegevens dat meetgegevens onjuist zijn meer dan tien werkdagen na de maand waarop~~ nadat de meetgegevens, bedoeld in 6.1.1.3 of 6.2.2.6 tot en met 6.2.2.8, verstuurd zijn ~~betrekking hebben, door een onvolkomenheid aan de meetinrichting of bij, de meetgegevens een periode~~ beslaan die niet ouder is dan de termijn bedoeld in artikel 307, eerste lid van Boek 3 van het Burgerlijk Wetboek en de werkelijke hoeveelheid met het verzamelen van meetgegevens, net uitgewisselde energie te achterhalen is, verstrekt de meetverantwoordelijke een meetcorrectierapport aan de aangeslotene(n) binnen tien werkdagen ~~na de maand waarin~~ nadat de onvolkomenheid geconstateerd is.

6.2.3.4

De meetverantwoordelijke verzendt zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk vijf werkdagen nadat het bericht bedoeld in 6.2.3.3 is verstuurd aan de netbeheerder(s) of programmaverantwoordelijke(n) per verbruiksperiode een meetdatabericht, bedoeld in 6.1.1.3 of 6.2.2.6 tot en met 6.2.2.8, met de nieuwe meetgegevens.

6.2.4.4

Als er binnen tien werkdagen na ontvangst van de in 6.2.4.1 of 6.2.4.3 bedoelde gegevens geen reactie is gekomen van de betrokken aangeslotene(n), netbeheerder(s), meetverantwoordelijke(n), programmaverantwoordelijke(n) of leverancier(s), dan stuurt de meetverantwoordelijke zo spoedig mogelijk doch uiterlijk vijf werkdagen daarna aan de netbeheerder(s) of programmaverantwoordelijke(n) per verbruiksperiode een meetdatabericht, bedoeld in 6.1.1.3 of 6.2.2.6 tot en met 6.2.2.8, met de nieuwe meetgegevens.

6.2.4.9

¹⁹ Ten opzicht van; 'Geconsolideerde versie: Iceg geldend per 19 maart 2022; [Allocatiemeetdataketen kleinverbruik](#); [Technische gegevens gas voor de MV, uitbreiding toepassing meetcorrectierapport en SJI/SJA 2.0](#); [Tussenoplossing profielallocatie](#); RFC 256.1 SJI/SJA 2.0; Toegang GDS-eigenaren tot het elektronische berichtenverkeer voor gas.'

Gecorrigeerd voor laatste status codewijzigingstraject ACM/21/167648

De meetverantwoordelijke verzendt zo spoedig mogelijk doch uiterlijk binnen vijf werkdagen na het versturen van het bericht bedoeld in 6.2.4.8 aan de netbeheerder(s) of programmaverantwoordelijke(n) per verbruiksperiode een meetdatabericht, bedoeld in 6.1.1.3 of 6.2.2.6 tot en met 6.2.2.8, met de nieuwe meetgegevens.

6.9. Verrekenen verbruiken

6.9.1. Verrekenverplichting

6.9.1.1

Indien de in 4.16.5 bedoelde correctie leidt tot een toewijzing van verbruik dat niet behoort tot de betreffende programmaverantwoordelijke, verrekenen de leverancier en programmaverantwoordelijke of de betrokken programmaverantwoordelijken de toegewezen verbruiken tot maximaal het verbruik voor een periode als bedoeld in artikel 28 van boek 7 van het Burgerlijk Wetboek of artikel 307, eerste lid, van boek 3 van het Burgerlijk Wetboek.

6.9.1.2

Indien het te verrekenen verbruik boven 1000 kWh of 500 m³(n) uitkomt en het te verrekenen verbruik niet meer beslaat dan een periode als bedoeld in artikel 28 van boek 7 van het Burgerlijk Wetboek of artikel 307, eerste lid, van boek 3 van het Burgerlijk Wetboek, verrekenen de betrokken leveranciers of de leverancier en netbeheerder de toegewezen verbruiken ingeval:

- I. de in 4.16.1 tot en met 4.16.4 bedoelde correctiemelding leidt tot een toewijzing van netverliezen, of
- II. de in 4.16.1 tot en met 4.16.4 bedoelde correctiemelding leidt tot een toewijzing van verbruik aan de leverancier die verantwoordelijk is voor de periode van de levering na de onterechte uitvoering van de procedure als bedoeld in paragraaf 4.1 tot en met paragraaf 4.4, of
- III. het te vroeg uitvoeren van de procedure als bedoeld in paragraaf 4.2 leidt tot een toewijzing van netverlies, of
- IV. het te laat uitvoeren van de procedure als bedoeld in paragraaf 4.3 leidt tot een toewijzing van netverlies.

6.9.1.3

De leverancier en netbeheerder verrekenen het te veel of te weinig toegewezen verbruik indien de periode waarover wordt gecorrigeerd niet ouder is dan de termijn als bedoeld in artikel 307, eerste lid, van boek 3 van het Burgerlijk Wetboek:

ingeval van elektriciteit:

- I. een correctie op grond van 6.2.3.4, 6.2.4.4 of 6.2.4.9 plaatsvindt en
- II. het verbruik, waarop de correctie betrekking heeft, reeds op grond van paragraaf 10.5 Netcode elektriciteit is gereconcilieerd en de correctie zelf niet op grond hiervan verrekend wordt.

ingeval van gas:

- III. een correctie op grond van 6.4.3.4 of 6.4.3.6 plaatsvindt en
- IV. indien artikel 3.1 Allocatiecode Gas van toepassing is; het verbruik, waarop de correctie betrekking heeft, reeds op grond van bijlage B6.2 of B6.3 Allocatiecode Gas is gereconcilieerd. en de correctie zelf niet op grond hiervan verrekend wordt.

- V. indien artikel 3.1 Allocatiecode Gas niet van toepassing is; het verbruik, waarop de correctie betrekking heeft, reeds op grond van paragraaf 2.6 Allocatiecode Gas is gealloceerd.

6.9.2. Verrekenproces

6.9.2.1

De verrekeningen als bedoeld in paragraaf 6.9.1 vinden plaats overeenkomstig het proces in paragraaf 6.9.2.

6.9.2.2

Ten behoeve van de verrekening als bedoeld in 6.9.1.1 of 6.9.1.2 en op verzoek van de belanghebbende leverancier, verstrekt de netbeheerder de bedrijfsgegevens van de leverancier of de programmaverantwoordelijke betreffende de periodes van levering waartoe de te verrekenen verbruiken behoren.

6.9.2.3

De belanghebbende leverancier, programmaverantwoordelijke of netbeheerder initieert het verrekenen op grond van 6.9.1.1 of 6.9.1.2 door een verrekenverzoek bij de betrokken wederpartij in te dienen.

6.9.2.4

Het verrekenverzoek bedoeld in 6.9.2.3 bevat de volgende gegevens:

- a. de EAN-code van de aansluiting;
- b. het type melding als bedoeld in paragraaf 4.16;
- c. de mutatedatum behorende bij de melding;
- d. periode waarop de beoogde verrekening betrekking heeft;
- e. de vastgestelde standen, indien aanwezig;
- f. de gehanteerde correctie standen, indien aanwezig;
- g. het te verrekenen verbruik, als volgt op te geven:
 - 1° per richting: afname of invoeding;
 - 2° per telwerk: normaal of laaguren;
 - 3° bij een periode die meerdere kalendermaanden beslaat: per kalendermaand;
- h. het te hanteren tarief per kWh respectievelijk m³(n) behorende bij de periode van levering een verbruik wordt toegewezen zoals bedoeld in paragraaf 6.9.1;
- i. een toelichting op het verzoek tot verrekening.

6.9.2.5

Het te hanteren tarief bedoeld in 6.9.2.4, onderdeel h, is per maand als volgt bepaald:

- i. Voor afname elektriciteit: de gepubliceerde Tennet-reconciliatieprijzen van de maand waartoe het te verrekenen verbruik behoort * 80%;
- ii. Voor invoeding elektriciteit: de gepubliceerde Tennet-reconciliatieprijzen van de maand waartoe het te verrekenen verbruik behoort * 120%;
- iii. Voor afname gas: de gepubliceerde GTS-Neutrale gas-reconciliatieprijs van de maand waartoe het te verrekenen verbruik behoort * 80%;
- iv. Voor invoeding gas: de gepubliceerde GTS-Neutrale gas-reconciliatieprijs van de maand waartoe het te verrekenen verbruik behoort * 120%.

6.9.2.6

Bij verrekening op grond van 6.9.1.1 ~~of~~ 6.9.1.2, onderdelen III tot en met IV of 6.9.1.3, wordt het te hanteren tarief bedoeld in 6.9.2.4, onderdeel h, per maand als volgt bepaald:

- i. Voor elektriciteit: de gepubliceerde Tennet- settlement-/reconciliatieprijzen van de maand waarover verrekend wordt;
- ii. Voor gas: de gepubliceerde GTS-Neutrale gas-reconciliatieprijs van de maand waarover verrekend wordt.

6.9.2.7

De wederpartij accepteert het verrekenverzoek **bedoeld in 6.9.2.3** tenzij de wederpartij uiterlijk binnen één maand het verzoek gemotiveerd afwijst met vermelding van één of meer van de volgende redenen:

- a. er is op grond van paragraaf 6.9.1 geen verplichting tot verrekening;
- b. het verzoek is onvolledig;
- c. de wederpartij is niet akkoord met het te verrekenen verbruik en stelt een alternatief verbruik voor;
- d. de wederpartij is niet akkoord met te hanteren tarief en stelt een alternatief tarief voor;
- e. de wederpartij is niet akkoord met de maximale te verrekenen periode;
- f. de wederpartij is geen leverancier in voorgaande periode(n) van levering;
- g. het te verrekenen verbruik is minder dan 1000 kWh of 500 m³.

6.9.2.8

De verzoekende marktpartij accepteert de ontvangen afwijzing, tenzij hij binnen tien werkdagen:

- a. een nieuw verzoek indient gelet op 6.9.2.7 onderdeel b, of

- b. in overleg treedt met de wederpartij gelet op 6.9.2.7 onderdelen c, d, e en f.

6.9.2.9

Het overleg bedoeld in 6.9.2.8, onderdeel b leidt tot:

- een nieuw verzoek zoals bedoeld in 6.9.2.4 met het overeengekomen te verrekenen verbruik of te hanteren tarief;
- een geschilbeslechting door een derde ter vaststelling van het te verrekenen verbruik of het te hanteren tarief;
- het beëindigen van het verrekenproces voor betreffende aansluiting door de marktpartij als bedoeld in 6.9.2.3.

6.9.2.10

De netbeheerder initieert het verrekenen op grond van 6.9.1.3 door één verzamelverrekenverzoek, over alle door de netbeheerder aan de leverancier in de voorgaande maand verstuurd correcties in de vorm van meetdataberichten en welke niet reeds zijn gecorrigeerd door nieuwe correcties, bij de betrokken leverancier in te dienen met vermelding van de volgende gegevens per te verrekenen meetcorrectie:

- EAN-code van de netbeheerder;
- EAN-code van de leverancier;
- referentie verzamelverrekenverzoek;
- procesmaand, de maand waarin de correctie is gecommuniceerd aan de leverancier door de netbeheerder
- totaalbedrag van de correcties (excl. BTW)
- toelichting op het verzoek tot verrekening

Per aansluiting, per verbruiksperiode, per energierichting, per tariefzone, en per kalendermaand :

- EAN-code van de aansluiting;
- netgebied
- productsoort
- energiegerichting
- tariefzone, indien van toepassing,
- startdatum verbruiksperiode
- einddatum verbruiksperiode
- oude verbruik (kWh respectievelijk m³(n;35,17)),
- nieuwe verbruik (kWh respectievelijk m³(n;35,17))
- kalendermaand waaraan het verbruik is toegedeeld
- te verrekenen volume (kWh respectievelijk m³(n;35,17))
- het te hanteren tarief per kWh respectievelijk m³(n;35,17) behorende bij de kalendermaand zoals bedoeld in paragraaf 6.9.2.6;
- bedrag van de correctie (excl. BTW);

6.9.2.11

Indien de verbruiksperiode van een gecorrigeerd verbruik langer is dan één kalendermaand, dan worden het in artikel 6.9.2.10 onder g genoemde volume naar kalendermaanden verdeeld op de wijze zoals beschreven in Allocatiecode gas Bijlage 6, art. B6.2.3.2 en Netcode elektriciteit Bijlage 3 art. 1.4.

6.9.2.12

Indien de leverancier, op basis van het in de voorgaande maand ontvangen meetdatabericht verondersteld een verzamelverrekenverzoek op grond van 6.9.1.3 te moeten ontvangen, maar deze niet heeft ontvangen, meldt de leverancier dit bij de netbeheerder.

6.9.2.13

De leverancier accepteert het verzamelverrekenverzoek, als bedoeld in 6.9.2.10, tenzij hij uiterlijk binnen één maand na ontvangst het verzoek gemotiveerd afwijst met vermelding van één of meer van de volgende redenen: Één of meerdere verrekenverzoek(en);

- a. ontbreekt;
 - b. zijn onbekend;
 - c. komen niet overeen met het meetcorrectierapport;
 - d. gebruikt een onjuist tarief;
 - e. hanteert een onjuiste te verrekenen volume;
 - f. betreft een periode waarover de leverancier geen leverancier was op de aansluiting/allocatiepunt;
 - g. overschrijdt de verjaringstermijn;
 - h. heeft geen verplichting tot verrekening;
 - i. zijn achterhaald omdat nadien een nieuw correctieverbruik is ontvangen;
- en met onderbouwing waarom de leverancier tot deze afwijzing is gekomen.

6.9.2.14

De netbeheerder verwerkt de afwijzing en verstuurt een nieuw verzamelverrekenverzoek indien relevant conform 6.9.2.10

~~6.9.2.10~~ 6.9.2.15

De leverancier, programmaverantwoordelijke of netbeheerder die recht heeft op vergoeding van de kosten, neemt maandelijks de geaccepteerde verrekeningen.

Beheerdersprakenstelsel (BAS) bv
van Asch van Wijkstraat 55

3811 LP Amersfoort
KvK: 84811439
www.mffbas.nl

als bedoeld in 6.9.2.4, van de voorgaande maand op in één verrekenfactuur tenzij anders overeengekomen. De verrekenfactuur bevat per verrekening de volgende gegevens:

- a. EAN-code van de desbetreffende aansluiting;
- b. het overeengekomen of vastgestelde te verrekenen verbruik;
- c. het overeengekomen of vastgestelde te hanteren tarief;
- d. het totaalbedrag van de verrekening.

6.9.2.16

De leverancier of netbeheerder die op grond van het geaccepteerde verzamelverrekenverzoek, als bedoeld in 6.9.2.10, per saldo te vorderen heeft verzendt naar de wederpartij een verrekenfactuur binnen 20 werkdagen na accordering van het verzamelverrekenverzoek voor het saldo indien het totale bedrag van het verzamelverrekenverzoek groter is dan Euro 50. De verrekenfactuur bevat tenminste de volgende gegevens:

- a. referentie van het verzamelverrekenverzoek;
- b. het totaalbedrag van het verzamelverrekenverzoek.

6.9.2.16.9.2.17

De wederpartij accepteert de verrekenfactuur binnen een maand na ontvangst, tenzij hij de factuur binnen tien werkdagen gemotiveerd afwijst.

6.9.2.126.9.2.18

De leverancier, programmaverantwoordelijke of netbeheerder accepteert de ontvangen afwijzing of stuurt zo spoedig mogelijk een correcte verrekenfactuur naar de wederpartij die hem voldoet of afwijst overeenkomstig 6.9.2.116.9.2.17.

6.9.2.136.9.2.19

In afwijking van paragraaf 9.1 vindt de op grond van paragraaf 6.9.2 uit te wisselen informatie niet plaats via het geautomatiseerde berichtenverkeer.

4.2 Impact op Technische codes

nvt

4.3 Impact op Procesmodellen

Onderstaand is de input voor een nieuwe sectie voor het MSP-Retail (MSP-R) weergegeven die het ‘meetfouten verrekenproces voor grootverbruikaansluitingen’ beschrijft. Het aanpassen van de bestaande beschrijving van het in het MSP-R opgenomen ‘Verrekenproces’ onder andere op stamdata leidde tot een complexe beschrijving met veel verwijzingen en uitzonderingen.

Deze opzet pleegt te voldoen aan de richtlijnen voor een passende vorm van MSP-beschrijving zoals weergegeven in het document ‘MSP-ready opleveren van een issue’.

XXXXXX00xx Verrekenproces Meetfouten GV

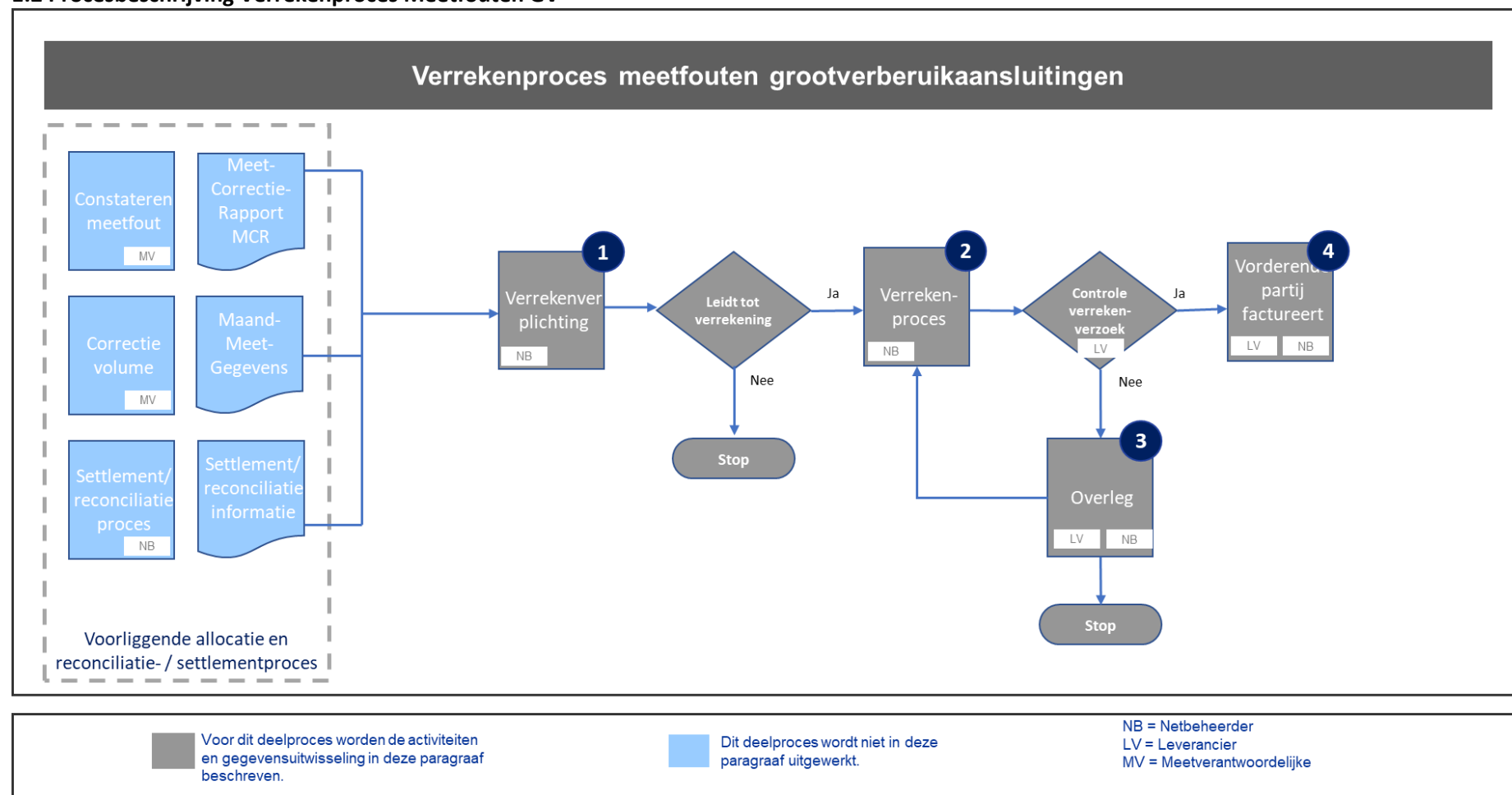
1.1 Gehanteerde definities, begrippen en randvoorwaarden

Begrip	Omschrijving
Definitieve verrekening met de BRP/PV	De verbruiken in het laatste door de NB aan de LV verzonden verbruiksbericht binnen de uiterste termijnen van het allocatie/settlement/reconciliatieproces voor een aansluiting c.q. allocatiepunt voor een verbruiksperiode. Deze verbruiken zijn in een of meerdere iteraties uiteindelijk geheel verrekenend met de BRP/PV. De uiterste termijnen voor het meenemen van het verbruiksbericht verschillen per allocatie/settlement/reconciliatieproces.
Verrekenverzoek	Detailinformatie van een verrekening n.a.v. gecorrigeerde verbruiken (meetdataberichten) over de gehele periode waarop de correctie betrekking heeft. Het verrekenverzoek wordt geïnitieerd door de netbeheerder.
(Meetfout-) Verzamelverrekenverzoek	Overzicht van de verrekenverzoeken over de gehele periode die binnen de correctie valt. Het (meetfout)verzamelverrekenverzoek wordt geïnitieerd door de netbeheerder per leverancier. Het verzamelverrekenverzoek is tevens de verreken specificatie.
(Meetfouten-) Verrekenperiode	De (meetfouten)verrekenperiode is de periode tussen de definitieve reconciliatie/settlement en de dag van verjaring.
Aansluitcategorie(en)	De binnen grootverbruikaansluitingen bestaande combinaties van allocatiemethode en productsoort welke een verrekenproces kennen; Telemetriegrootverbruikaansluitingen elektriciteit, Profielgrootverbruikaansluitingen elektriciteit (E3 / Artikel 1, lid 2&3) Telemetriegrootverbruikaansluitingen gas Profielgrootverbruikaansluitingen gas (G2C)

Randvoorwaarden	Omschrijving
Verjaring:	Alleen correcties die betrekking hebben op een verbruiksperiode in het meetdatabericht die niet meer dan 5 kalenderjaren ²⁰ in het verleden liggen t.o.v. de verzenddatum van het nieuw, gecorrigeerde, meetdatabericht door de netbeheerder aan de leverancier zijn verrekenbaar.
Verplichtingen	Set van verplichtingen die de samenwerkende marktrollen overeenkomen om te komen tot een éénduidig verrekenproces voor de periode na de definitieve afrekening met BRP/PV (reconciliatie-/settlement) en tot de ingangsdatum van de verjaringstermijn. • De marktrollen leverancier en netbeheerder hebben de verplichting om de door de meetverantwoordelijke gecorrigeerde meetfouten voor grootverbruikaansluitingen -en welke gecommuniceerd en akkoord bevonden zijn- te verrekenen. • In dit proces vinden de verrekeningen plaats van correcties die betrekking hebben op een periode na de definitieve afrekening met de BRP/PV in het reconciliatie/settlement proces. • De marktrollen stellen een verjaringstermijn vast voor dit proces. • De BRP/PV marktrol heeft geen rol in dit proces.
Tarieven:	De tarieven die in het verrekenverzoek worden gebruikt tussen de verschillende marktpartijen voor de verrekening van volumes zijn; Voor elektriciteit; de tariefonafhankelijke gewogen settlement maandprijs van de verbruiksmaand waarover verrekend wordt, berekend conform de rekenregels van IC279; Voor gas: de gepubliceerde GTS-Neutrale gas-reconciliatieprijs van de verbruiksmaand waarover verrekend wordt. cf. art 5.2.2 Allocatiecode gas, gepubliceerd op https://www.gasunietransportservices.nl/shippers/producten-en-diensten/reconciliatie
Drempel:	Alleen indien het totaalsaldo van alle verrekenverzoeken op een verzamelverrekenverzoek groter is dan 50 EUR (ex. BTW), zal er daadwerkelijk tot facturatie worden overgegaan

²⁰ 5 kalenderjaren dient gedefinieerd te worden als 60 kalendermaanden.

1.2 Procesbeschrijving Verrekenproces Meetfouten GV



Stap 1: De netbeheerder ontvangt van de meetverantwoordelijke aangepaste meetdataberichten behorende bij een correctie alsmede een bijhorende toelichting in de vorm van een MCR. De netbeheerder stelt vast of de gecorrigeerde verbruiken (deels) betrekking hebben op de periode na de definitieve reconciliatie/settlement en voor de verjaring. Voor deze vastgestelde verbruiken start de netbeheerder dit maandelijkse verrekenproces. [Beheerdersprakenstelsel \(BAS\) bv](#)

Van Asch van Wijkstraat 55
3811 LP Amersfoort
KvK: 84811439
www.mffbas.nl

Stap 2: De netbeheerder stelt maandelijks per leverancier per productsoort een verzamelverrekenverzoek op. Het verzamelverrekenverzoek specificeert per aansluiting de gecorrigeerde verbruiken over de gehele periode na definitieve reconciliatie/settlement en tot aan de verjaring waarop de specifieke correctie betrekking heeft.

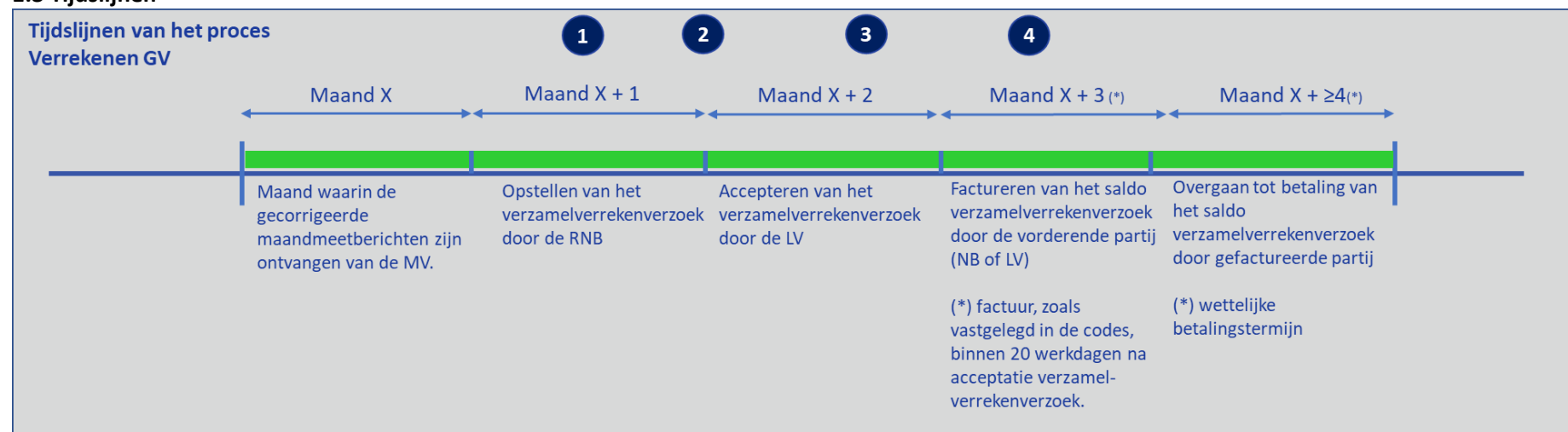
Stap 3: De leverancier controleert dit verzamelverrekenverzoek op correctheid en volledigheid gebaseerd op de door hem ontvangen MeetCorrectieRapporten (MCR's) en meetdataberichten. Bij onjuistheden en/of onvolledigheden treedt de leverancier in overleg met de netbeheerder met als doel om te komen tot een correct en volledig verzamelverrekenverzoek.

Stap 4: Wanneer het verzamelverrekenverzoek is geaccordeerd of de termijn hiervoor is verstreken -die als accordering wordt gezien-, wordt overgegaan tot facturatie van het totale saldo van de correcties op het verzamelverrekenverzoek. De partij met de vordering stuurt de factuur voor het saldo.

1.1 Procesafspraken

Procesbeschrijving van het 'verrekenproces meetfouten grootverbruikaansluitingen' dat van toepassing is op de periode na de definitieve reconciliatie-/settlement en tot aan de verjaring. Het proces is daarmee een onderdeel van het MSP-R.

1.3 Tijdslijnen



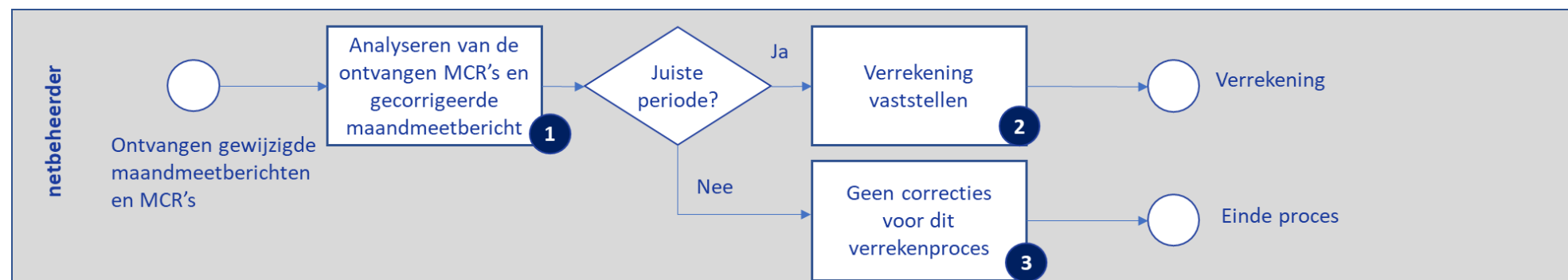
1)

- De netbeheerder start bepaalt de te verrekenen volumes uiterlijk op de laatste werkdag van de maand na de maand waarin de gecorrigeerde verbruiksberichten verstuurd zijn.
- 2)
 - De netbeheerder dient het verzamelverrekenverzoek in bij de leverancier, in de maand volgend op de maand van het versturen van het gecorrigeerde verbruiksbericht. Indien er geen correcties te verrekenen zijn, ontvangt de leverancier geen verzamelverrekenverzoek.
- 3)
 - De leverancier accepteert het verzamelverrekenverzoek tenzij de leverancier uiterlijk binnen één maand na het ontvangen van het verzamelverrekenverzoek, het verzoek afwijst inclusief argumentatie.
 - De netbeheerder komt uiterlijk binnen één maand na het ontvangen van de afwijzing met een alternatief voorstel.
- 4)
 - Binnen 20 werkdagen na acceptatie van het verzamelverrekenverzoek verstuurt de partij die op basis van dit verzamelverrekenverzoek een vordering heeft, een factuur gelijk aan het totaalbedrag van de correcties van het verzamelverrekenverzoek .
 - De ontvangende partij van de factuur controleert of het saldo van het verzamelverrekenverzoek gelijk is aan het totaalbedrag van de factuur.

1.4 Uitwerking per processtap

Stap 1: Verrekenverplichting

Procesbeschrijving



Netbeheerder:

Beheerderafsprakenstelsel (BAS) bv
 Van Asch van Wijkstraat 55
 3811 LP Amersfoort
 KvK: 84811439
www.mffbas.nl

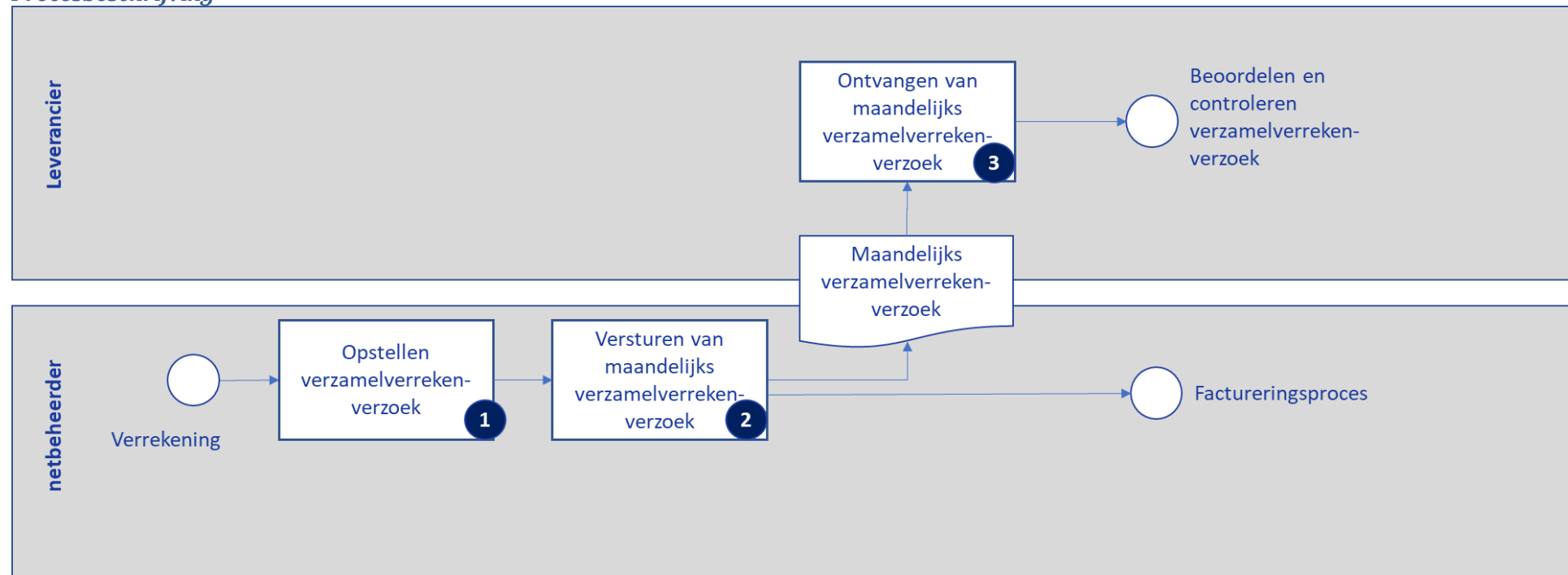
- Analyseren van de ontvangen MCR's en gecorrigeerde maandmeetberichten:
 - De netbeheerder heeft de verplichting om bij gecorrigeerde verbruiken over een periode na de definitieve reconciliatie/settlement en tot aan de verjaring de correctie te verrekenen met de betrokken leveranciers.
 - De netbeheerder ontvangt hiertoe één of meerdere gewijzigde meetdataberichten welke relevant zijn voor dit proces (Voor telemetriegrootverbruik elektriciteit het N41 bericht, profielgrootverbruiker elektriciteit het N40 bericht, profielgrootverbruik gas het N60 bericht en telemetriegrootverbruik gas het N30 bericht) behorende bij een correctie op een aansluiting met een bijbehorende MCR.
 - Bepalen of het gecorrigeerde maandmeetberichten tot een verrekening leidt.
 - Verrekening vaststellen:
 - Alleen indien (een deel) van de verbruikscorrecties²¹ betrekking hebben op een periode na reconciliatie²²/settlement worden deze door de netbeheerder als verrekening opgenomen.
 - De netbeheerder stelt het te verreken volume vast.
 - Geen correcties voor dit verrekenproces:
 - Verbruikscorrecties die betrekking hebben op de periode voor de definitieve reconciliatie/settlement worden in het reconciliatie-/settlementproces afgehandeld en verrekend tussen netbeheerder en BRP/PV.
 - Verbruikscorrecties over periodes die na de verjaring vallen worden niet op het verzamelverrekenverzoek opgenomen/weergegeven.
- Tijdslijnen**
- De netbeheerder starten het proces na de maand van het ontvangen van de gecorrigeerde maandmeetberichten en uiterlijk op de laatste werkdag van de maand volgend op de maand van ontvangst afgerond moet zijn.

²¹ Onder verbruikscorrecties worden ook de correcties op volumes van telemetriegrootverbruikaansluitingen gas begrepen, ondanks dat deze niet middels een verbruiksbericht worden gedistribueerd.

²² Indien de netbeheerder een GDS is, moet de reconciliatie gelezen worden als versie 4 van de allocatie. GDS'en zijn namelijk uitgesloten van reconciliatie; Allocatiecode Gas artikel 3.1

Stap 2: Verrekenproces

Procesbeschrijving



Netbeheerder:

1) Opstellen verzamelverrekenverzoek

- De netbeheerder initieert het verrekenen door één verzamelverrekenverzoek per productsoort en per leverancier, over alle in voorgaande maand ontvangen en te verrekenen correctievolumes op te stellen (verrekenverzoek).

2) Versturen van maandelijks verzamelverrekenverzoek:

- De netbeheerder verstuurt het verzamelverrekenverzoek naar de betreffende leverancier.
- De netbeheerder verstuurt het verzamelverrekenverzoek alleen als er minimaal één verrekening is.

Leverancier:

3) De leverancier ontvangt het verzamelverrekenverzoek per netbeheerder en per productsoort.

Tijdslijnen

- De netbeheerder dient het verzamelverrekenverzoek in bij de leverancier, in de maand volgend op de maand van versturen van het gecorrigeerde verbruiksbericht. Indien er geen correcties te verrekenen zijn, ontvangt de leverancier geen verzamelverrekenverzoek.

Gegevensuitwisseling

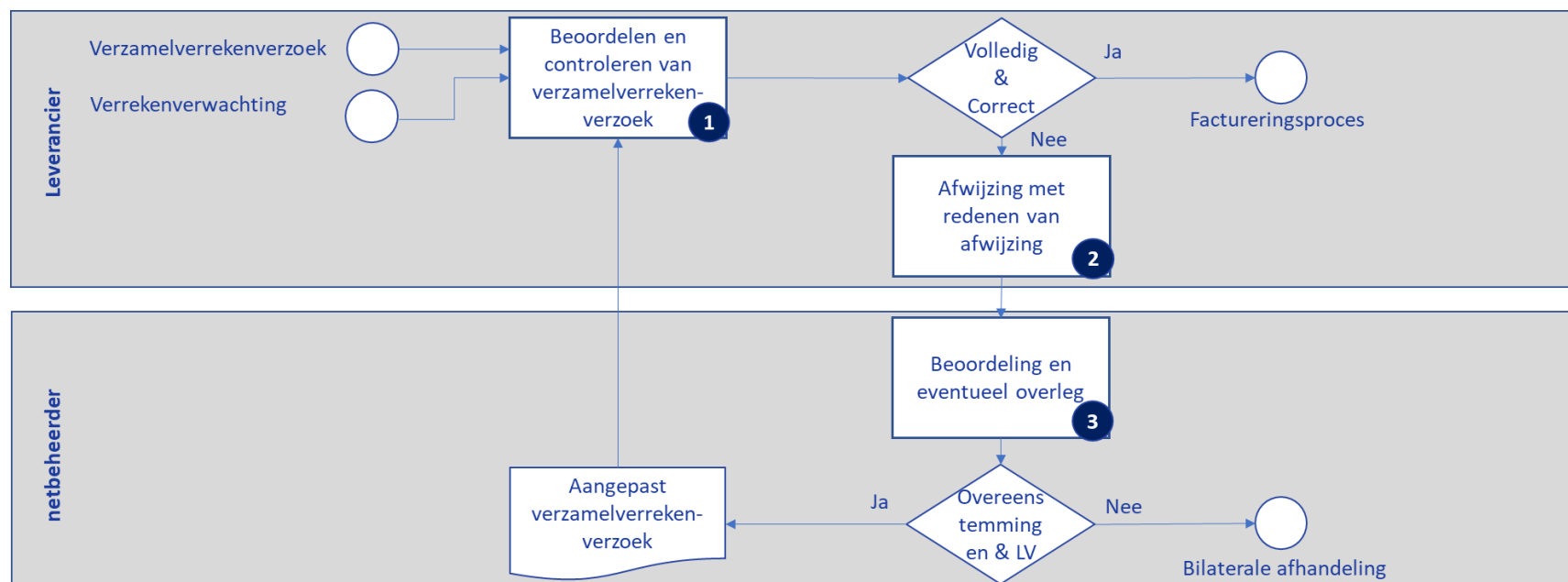
- 1) Gegevensuitwisseling verzamelverrekenverzoek van de NB naar de LV.

Gegeven	Toelichting
Identificatie afzender	De unieke identificatie van de afzender van het bericht (NB)
Identificatie ontvanger	De unieke identificatie van de ontvanger van het bericht (LV)
Productsoort	Elektriciteit/Gas
Procesmaand	De maand waarin de correctie middels een verbruiksbericht door de netbeheerder is gecommuniceerd aan de leverancier
Referentie verzamelverrekenverzoek	Uniek ID
Totaalbedrag van de correcties (excl BTW)	Totaalbedrag van alle correcties in het verzamelverrekenverzoek (excl. BTW)
Toelichting op het verzoek tot verrekening	Optionele toelichting
Verrekeningen	
Allocatiepunt/Aansluiting	EAN-code van het allocatiepunt/aansluiting
Netgebied	De unieke identificatie van het netgebied waar de aansluiting zich bevindt
Startdatum verbruiksperiode	Startdatum van de verbruiksperiode uit het verbruiksbericht.
Einddatum verbruiksperiode	Einddatum van de verbruiksperiode uit het verbruiksbericht.
Tariefzone	Allen van toepassing bij elektriciteit: Normaal, Laag of Totaal
Tarief	Tarief per kWh (tariefperiode onafhankelijk) respectievelijk m3 (n;35,17) per kalendermaand

Gegeven	Toelichting
Oude verbruik	Het verbruik voor correctie in kWh of m3(n;35,17)
Nieuwe verbruik	Het verbruik na correctie in kWh of m3(n;35,17)
Te verrekenen volume	Nieuwe – oude volume verbruik = Te verrekenen volume per kalendermaand
Bedrag correctie	Bedrag van de correctieregel (Te verrekenen volume * Tarief) per kalendermaand
Energierichting	Afname of Invoeding
Kalendermaand	Kalendermaand waaraan het te verrekenen volume is toegekend

Stap 3: Controle verrekenverzoek

Procesbeschrijving



grafsprakenstelsel (BAS) bv

van Asch van Wijkstraat 55

3811 LP Amersfoort

KvK: 84811439

www.mffbas.nl

Leverancier:

- Beoordelen en controleren van verzamelverrekenverzoek:
 - De leverancier beoordeelt het ontvangen verzamelverrekenverzoek op volledigheid aan de hand van de door hem ontvangen meetdataberichten en MCR's.
- Afwijzing met redenen van afwijzing:
 - Bij het ontbreken van verrekeningen op het verzamelverrekenverzoek wijst de leverancier dit verzamelverrekenverzoek af.
 - Bij een onjuiste verrekeningen op het verzamelverrekenverzoek wijst de leverancier het verrekenverzoek af.
 - Bij afwijzing, moet het voor de netbeheerder duidelijk zijn waarom de leverancier tot een afwijzing is gekomen o.b.v. de onderbouwing bij de afwijzing.

Netbeheerder:

- Beoordeling en eventueel overleg:
 - De netbeheerder beoordeelt de afwijzing en komt met een aangepast verzamelverrekenverzoek of treedt met de leverancier in overleg.

Tijdslijnen

- De leverancier accepteert het verzamelverrekenverzoek tenzij de leverancier uiterlijk binnen één maand na het ontvangen van het verzamelverrekenverzoek, het verzoek gemotiveerd afwijst.
- De netbeheerder komt uiterlijk binnen één maand na het ontvangen van de afwijzing met een reactie op de afwijzing en/of een alternatiefvoorstel.

Gegevensuitwisseling

- 1) Gegevensuitwisseling afwijzing van het verzamelverrekenverzoek van de LV naar de NBs.

Gegeven	Toelichting
Identificatie afzender	De unieke identificatie van de afzender van het bericht (LV)
Identificatie ontvanger	De unieke identificatie van de ontvanger van het bericht (NB)
Referentie verzamelverrekenverzoek	Uniek ID van het verzamelverrekenverzoek
Per NB	

Gegeven	Toelichting
Netbeheerder	De unieke identificatie van de Netbeheerder (NB)
Afwijzing	
Allocatiepunt/Aansluiting	EAN-code van het allocatiepunt/aansluiting
Startdatum	Startdatum verbruiksm aand binnen correctieperiode, dit kan ook een startdatum zijn binnen de verbruiksm aand
Afwijzingsreden	Lijst met vaststaande afwijzredenen
Toelichting	Een toelichting op de betreffende afwijzing

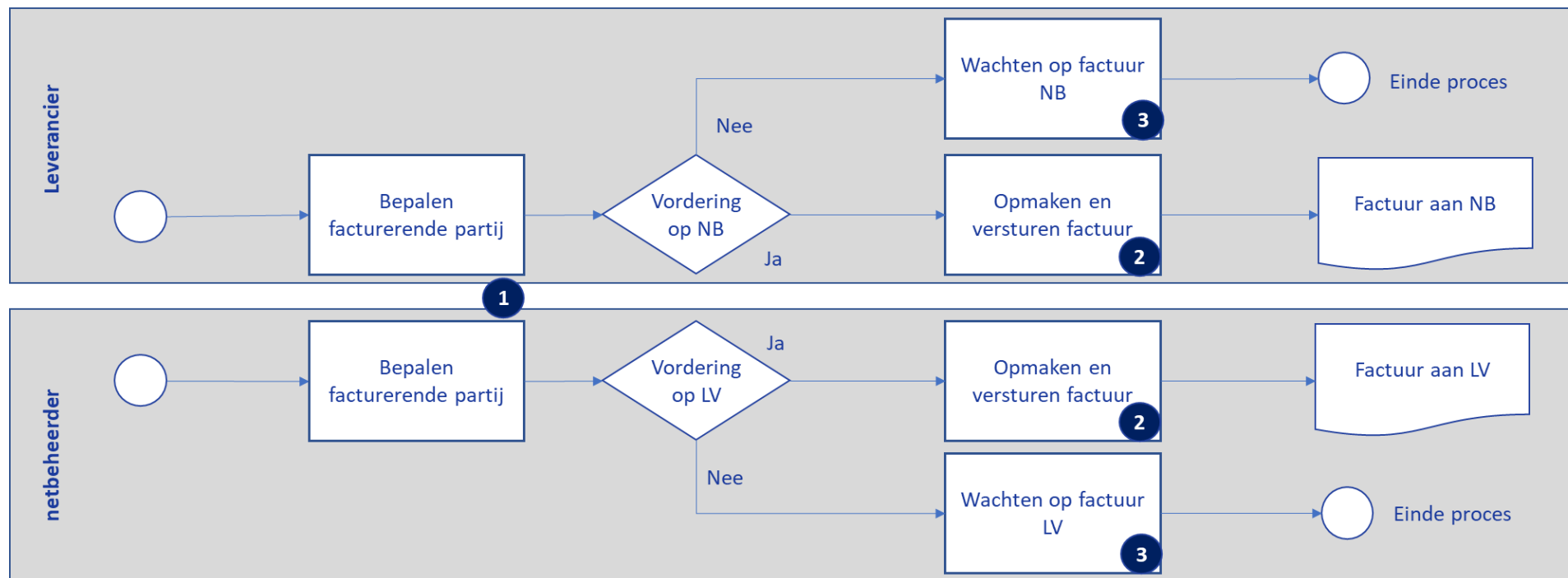
2) Lijst met vaststaande afwijzredenen:

Één over meerdere verrekenverzoek(en);

- ontbreekt;
- zijn onbekend;
- komen niet overeen met het meetcorrectierapport;
- gebruikt een onjuist tarief;
- hanteert een onjuiste te verrekenen volume;
- betreft een periode waarover de leverancier geen leverancier was op de aansluiting/allocatiepunt;
- overschrijdt de verjaringstermijn;
- heeft geen verplichting tot verrekening;
- zijn achterhaald omdat nadien een nieuw correctieverbruik is ontvangen;

Stap 4: Vorderende partij

Procesbeschrijving



Leverancier of netbeheerder

1) Bepalen facturerende partij:

- In situaties dat verrekeningen tussen de partijen nagenoeg in balans zijn (saldo kleiner dan €50,-) zal er geen facturatie plaatsvinden
- Het optellen van de bedragen die gemoeid zijn met alle te verrekenen correcties leidt tot een positief of negatief saldo voor één van de partijen (netbeheerder of leverancier). De partij die op basis van het geaccordeerde verzamelverrekenverzoek per saldo een vordering heeft gaat over tot het factureren van dit saldo.

De vorderende partij is bij:

Meer afname of minder invoeding: positief, netbeheerder vordert bij leverancier

Minder afname of meer invoeding: negatief, leverancier vordert bij netbeheerder

2) Opmaken en versturen factuur:

- De leverancier of de netbeheerder: De factuur die de vorderende partij stuurt is voorzien van het unieke nummer dat aan het verzamelverrekenverzoek is toegekend. De factuur bevat verder geen specificaties, alleen een referentie naar het betreffende verzamelverrekenverzoek.

3) Wachten op factuur:

- De leverancier of de netbeheerder: Stelt een verwachting op voor een te ontvangen factuur van de vorderende partij.

Tijdslijnen

- Binnen 20 werkdagen na acceptatie van het verzamelverrekenverzoek verstuurt de partij die op basis van dit verzamelverrekenverzoek een vordering heeft, een factuur gelijk aan het totale saldo van alle verrekenverzoeken op het betreffende verzamelverrekenverzoek.
- De ontvangende partij van de factuur controleert of het saldo van het verzamelverrekenverzoek gelijk is aan het totaalbedrag van de factuur.
- De ontvangende partij voldoet de factuur binnen een maand na ontvangst, tenzij deze binnen 10 werkdagen gemotiveerd wordt afgewezen.

Gegevensuitwisseling

1) Gegevensuitwisseling factuur, conform geldende factuur opzet in Nederland, gegevens component:

Gegeven	Toelichting
Identificatie afzender	De unieke identificatie van de afzender van het bericht
Identificatie ontvanger	De unieke identificatie van de ontvanger van het bericht
Referentie verzamelverrekenverzoek	Uniek ID van het verzamelverrekenverzoek
Totaalbedrag	Totaalbedrag van vordering vanuit het verzamelverrekenverzoek

Gegevensuitwisseling afwijzing factuur, middels een reactie op de ontvangen factuur (bilateraal).

5 Invoeringsstrategie

	Release onafhankelijk	Release afhankelijk
Na vaststelling MFFBAS	Nee	Ja
Sectorrelease	Nee	Ja
Specifieke datum	Nee	Ja

5.1 Verantwoording

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

Het verrekenproces meetfouten GV afhankelijk van de issues IC257 (Settlement GV Telemetrie) m.b.t. de overgang van het settlementproces naar het verrekenproces meetfouten GV alsmede van IC279 (Settlement prijzen) m.b.t. het vaststellen van de verrekenprijzen die van toepassing zijn op dit verrekenproces meetfouten grootverbruikaansluitingen.

Het nieuwe verrekenproces zelf lijkt middels reguliere communicatiemiddelen te kunnen verlopen (geen geautomatiseerd berichtenverkeer). Echter zal het verzamelverrekenverzoek wel middels een gestandaardiseerd formaat aangeleverd moeten worden om automatische verwerking mogelijk te maken. De aantallen verwachte ‘meetfouten’-verrekenverzoeken zijn beperkt (gemiddeld honderdtal per maand over alle NB’s). Het nieuwe verrekenproces voor alle ‘aansluitingcategorieën’ wordt op hetzelfde moment ingevoerd. De termijnen zullen per aansluitingscategorie sterk verschillen voor wat betreft het starten van dit specifieke verrekenproces na settlement/reconciliatie, zie bijlage G voor een visuele weergave.

Transitie-onderwerpen en aandachtspunten voor de Transitie werkgroep.

Wijziging van partijen:

Het nieuwe verrekenproces na definitieve settlement/reconciliatie verrekent meetfouten GV tussen de marktrollen LV en NB. Voorheen werd deze verrekening tussen NB en BRP gedaan. De overgang naar het nieuwe proces kent een afhankelijkheid van het moment van definitieve

Beheerdersafsprakenstelsel (BAS) bv
Van Asch van Wijkstraat 55
3811 LP Amersfoort
KvK: 84811439
www.mffbas.nl

reconciliatie/settlement dat voor telemetrie elektriciteit door IC257 dient te worden bepaald en de datum waarop de IC257 oplossing wordt geïmplementeerd. Hiermee komt het huidige meetfouten verrekenproces IC011B voor correcties van meetfouten GV te vervallen. Hiermee wordt IC011B uitgefaseerd als IC per IC252 (en IC257).

Vanaf het moment dat de eerst definitieve reconciliatie/settlement is geweest, zullen verrekeningen van meetfouten tussen Leverancier en NB plaatsvinden. Alle op dat moment reeds lopende discussies/verrekeningen tussen BRP en NB zullen door die partijen nog worden afgerond.

ID#	Issue / proces	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Aanvullende Requirements
<i>Kenmerk</i>	<i>Geef aan voor welk issue en / of proces het transitieonderwerp geldt IC252</i>	<i>Beschrijf wat voor dit issue of proces het gevolg is van de overgang van de oude naar nieuwe situatie (livegang tranche 3)</i>	<i>Beschrijf wat het doel is dat met de transitiemaatregel(en) bereikt moet worden</i>	<i>Beschrijf hoe transitiemaatregelen eruit zouden kunnen zien om dit doel te bereiken</i>	<i>Beschrijf eventuele aanvullende requirements voor de transitiemaatregelen en die belangrijk zijn vanuit je marktrol</i>
01	Startmaand verrekenproces, telemetriegrootverbruik aansluitingen elektriciteit	De meetgegevens vóór maand M lopen via het oude proces. Voor de periode vanaf maand M loopt het nieuwe proces. Voor de meetgegevens van maand M gaat het nieuwe proces gelden.	Maken van een duidelijke keuze voor een knip tussen het oude proces en het nieuwe proces en daarmee de startmaand voor verrekeningen: voorkomen van verrekeningen die dubbel of niet worden meegenomen.	Maand M is de startmaand van het nieuwe proces. Dit bepaalt de einddatum van het oude proces. Advies de start moet gelijk zijn aan de invoeringsdatum van IC257.	Lopende disputen op IC011b van vóór maand M, lopen via het oude proces. Aansluiten op de transitie keuze van IC257
02	Uitfaseren IC011b en afhandeling lopende cases.	IC011B moet uitgefaseerd worden	Afronden van IC011B disputen met de BRP	Knip leggen op maand. IC011B lopende cases laten lopen en alle nieuwe cases via en IC252. Zie bijlage H. Advies rond lopende cases zoveel mogelijk af voor de invoeringsdatum (#1) en stel een freeze periode in kort voor de invoeringsdatum.	Geen nieuwe casussen meer in IC011B Termijnen van IC011B (fouten voor maand M), gelijktrekken met IC257, zodat als deze termijnen verlopen zijn, er wordt afgerekend via IC252. Transitiemaatregel integraal uitwerken met IC257

ID#	Issue / proces	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Aanvullende Requirements
<i>Ken-merk</i>	<i>Geef aan voor welk issue en / of proces het transitieonderwerp geldt IC252</i>	<i>Beschrijf wat voor dit issue of proces het gevolg is van de overgang van de oude naar nieuwe situatie (livegang tranche 3)</i>	<i>Beschrijf wat het doel is dat met de transitiemaatregel(en) bereikt moet worden</i>	<i>Beschrijf hoe transitiemaatregelen eruit zouden kunnen zien om dit doel te bereiken</i>	<i>Beschrijf eventuele aanvullende requirements voor de transitiemaatregelen en die belangrijk zijn vanuit je marktrol</i>
03	wanneer gaat welke prijs gelden?	wanneer gaat welke prijsmethodiek gelden? prijsstelling: reconciliatieprijs t.o.v. IC279	Het moet duidelijk zijn wanneer welke prijs gaat gelden.	Advies de start moet gelijk zijn aan de invoeringsdatum van IC257.	Oppakken samen met IC279 en IC257
04	Startmaand verrekenproces, niet telemetriegrootverbruik aansluitingen elektriciteit	Voor de periode vanaf maand M loopt het nieuwe proces. Voor de meetgegevens van maand M gaat het nieuwe proces gelden.	Maken van een duidelijke keuze voor een start van het nieuwe proces en daarmee de startmaand voor verrekeningen: voorkomen van verrekeningen niet worden meegenomen.	Maand M is de startmaand van het nieuwe proces. Advies op start op heel jaar i.v.m. regelgeving etc. Maand M is dus januari.	Aansluiten bij #1
05	Contactpersonenregister (CPR)	Om een factuur naar de juiste afdeling van een marktpartij te sturen moet het CPR gevuld zijn voor alle NB en LV partijen	CPR moet gevuld zijn voor alle NB en LV partijen	Controle op het CPR en de juiste categorie vaststellen	Gegevens in het CPR moeten gecontroleerd worden op geldigheid voor GoLive van IC252
06	Lopend verrekenproces, niet telemetriegrootverbruik aansluitingen elektriciteit	Bilaterale verrekeningen kunnen lopen tussen de NB en BRP	Lopende Bilaterale verrekeningen worden niet overgeheveld naar het nieuwe verrekenproces	Advies Lopende Bilaterale verrekeningen afronden voor invoeringsdatum nieuwe verrekenproces	Aansluiten bij #2

ID#	Issue / proces	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Aanvullende Requirements
<i>Ken-merk</i>	<i>Geef aan voor welk issue en / of proces het transitieonderwerp geldt IC252</i>	<i>Beschrijf wat voor dit issue of proces het gevolg is van de overgang van de oude naar nieuwe situatie (livegang tranche 3)</i>	<i>Beschrijf wat het doel is dat met de transitiemaatregel(en) bereikt moet worden</i>	<i>Beschrijf hoe transitiemaatregelen eruit zouden kunnen zien om dit doel te bereiken</i>	<i>Beschrijf eventuele aanvullende requirements voor de transitiemaatregelen en die belangrijk zijn vanuit je marktrol</i>
07	Historische tariefonafhankelijke prijzen over de afgelopen 5 jaar	Verrekeningen elektriciteit tot 5 jaar terug moeten verrekend kunnen worden op een zelfde tariefonafhankelijke manier als huidige verrekeningen	Verrekeningen tot 5 jaar terug moeten middels het nieuwe verrekenproces afgehandeld kunnen worden	Vanuit IC279 (settlement prijzen) moeten voor elektriciteit prijzen vastgesteld worden tot 5 jaar terug, op basis van de oude berekeningswijze, maar zonder opsplitsing naar tarief.	Oppakken samen met IC279
08	Gegevensuitwisseling	Verrekening vindt plaats tussen RNB en LV. Vaststellen of de MCR en de update van de meetdataberichten over deze periode nog naar de BRP/PV partijen mag gaan (AVG),	AVG compliant implementatie van het verrekenproces	Vaststellen van de doelbinding van deze gegevensstroom na definitieve settlement/reconciliatie naar BRP/PV.	

Bij het opstellen van een issue is het belangrijk om te bepalen of het issue in een release thuishoort en wat de implementatiestrategie is. Op basis van onderstaande beslisboom kan de release-afhankelijkheid worden getoetst. Nadat bepaald is of er release-afhankelijkheid is kan de implementatiestrategie worden bepaald.

Vragen bij inschatting van releaseafhankelijkheid van issues: Wat is de implementatiestrategie? (opties)

Is het release-afhankelijk?		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
1	Is er impact op de systemen van meer dan 1 marktrol?	Ja →	Release-afhankelijk (Sector- of Themarelease)		
	Nee ↘ (ga naar 2)				
2	Wijzig 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 →			
	Nee ↘ (ga naar 4)				
4	Vergt het issue een Market Readiness, voor voortgangmonitoring, 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				
		Nee ↗	Release-onafhankelijk (wel afstemming vereist)		
		↘			
			X	X	X
			Release onafhankelijk (geen afstemming vereist)		
			X	X	X

6 Te vervallen issues

Vanaf het invoeringsmoment van dit issue vervalt de toepasbaarheid van IC011B voor alle geconstateerde verschillen met betrekking tot meetwaarden uit de eerste settlementmaand en de daarop volgende maanden. Stel de eerste te settlen maand is januari dan zal een herziening van meetdata met betrekking op de voorliggende decembermaand of maanden daarvoor nog afgehandeld worden via IC011B. Geconstateerde verschillen met betrekking tot de eerste settlementmaand en de daarop volgende maanden die ontvangen worden na de vierde maand volgend op de settlementmaand (in dit geval mei) worden afgehandeld middels IC252. Het vervallen van IC011B is mede afhankelijk van de keuzes in IC257. Zie bijlage I voor een visuele weergave.

Beheerdersprakenstelsel (BAS) bv
Van Asch van Wijkstraat 55
3811 LP Amersfoort
KvK: 84811439
www.mffbas.nl

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 uitgewerkte eenduidige verrekenproces wijzigt de marktpartijen die bij de verrekening zijn betrokken, Tot op heden worden correcties veroorzaakt door meetfouten verrekend met de BRP-partijen . In het IC252 voorstel zal -na de definitieve settlement/reconciliatie met de BRP- de verrekening van de meetfouten tussen NB en leverancier (en in de toekomst ook aggregators voor invoeding) gaan plaatsvinden.
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?	Het doel van het voorgestelde verrekenproces is alternatieve partijen (leverancier in plaats van programmaverantwoordelijke) te betrekken die een meer direct klantrelatie hebben bij het verrekenproces, niet noodzakelijke partijen daarmee te ontlasten en meer transparantie in het proces te brengen opdat de leveranciers beter in staat zijn meetfouten met de betreffende aangeslotenen te verrekenen.
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 biedt meer transparantie en maakt het verreken van meetfouten meer mogelijk waardoor ook minder meetfouten in het netverlies van de NB zal worden weg geboekt.
b. <i>de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de energiemarkt?</i>	Nu zijn de BRP/PV partijen onwenselijk betrokken bij de verrekenprocessen die plaats kunnen vinden lang nadat de BRP/PV partij de wettelijke taak van balanshandhaving hebben vervuld.
c. <i>de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers?</i>	Met de voorgestelde verrekenprocessen worden de meetfouten verrekend tussen de netbeheerder en leverancier. Als vervolg op IC253
d. <i>een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders?</i>	Geen impact op kwaliteit van de dienstverlening, Wel zal het impact kunnen hebben op de omvang van het netverlies. Met het huidige proces worden meetfouten soms niet verhaald op de aangeslotene maar weg geboekt.
e. <i>een objectieve, transparante en niet discriminatoire handhaving van de energiebalans op een wijze die de kosten weerspiegelt?</i>	Het zal impact kunnen hebben op de omvang van het netverlies. Met het huidige proces worden meetfouten soms niet verhaald op de aangeslotene maar weg geboekt.

Beheerdersprakenstelsel (BAS) bv
Van Asch van Wijkstraat 55

3811 LP Amersfoort
KvK: 84811439
www.mffbas.nl

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?	Het uitgewerkte eenduidige verrekenproces wijzigt het verrekenproces voor grootverbruik aansluitingen en de marktpartijen die bij de verrekening zijn betrokken
6. Is er samenhang met andere issuebeschrijvingen, (voorstellen voor) codes en Europese netcodes? En zo ja, welke?	Ja. IC252 kent een afhankelijkheid met IC257 (settlement GV telemetrie) en IC279 (Settlement prijzen) en IC253 (Meetcorrectierapport)

Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact

Vraag	Antwoord
Type project	
1. Is er sprake van het verwerken van persoonsgegevens?	Slechts in zeer uitzonderlijke omstandigheden, indien een privé persoon een Grootverbruik aansluiting heeft. De kans dat voor een dergelijke aansluiting de toch al uitzonderlijke verrekenprocessen worden aangeroepen is bijzonder klein, en bovendien is in een dergelijke situatie niet inzichtelijk dat hier sprake van is. De persoonsgegevens die dan onbewust worden uitgewisseld zijn de EAN van de aansluiting, alsmede de meetdata van de te corrigeren periode.
2. Is het duidelijk wie verantwoordelijk is voor de verwerking van gegevens? <1.2 NOREA>	Ja, alle data wordt door de netbeheerders, LV (en in de toekomst aggregators voor invoeding) verzamelt en verwerkt. Er worden geen extra klant data uitgewisseld met IC252.
3. Is het doel van de verwerking van persoonsgegevens voldoende SMART omschreven? <1.5 NOREA>	Ja. Het betreft het verrekenen van onvolkomenheden vanuit voorgaande processen en draagt daarmee bij aan de doelmatige uitvoering van de taken en verantwoordelijkheden uit de Elektriciteits-/gaswet.
De gegevens	
4. Zijn alle gegevens nodig om het doel te bereiken (worden er zo min mogelijk gegevens verzameld)? <2.1 NOREA>	Ja. De gegevens die herleidbaar zijn naar een natuurlijk persoon middels de EAN code van een allocatiepunt/aansluiting worden echter alleen uitgewisseld met de marktrollen die reeds een contractuele verplichting hebben met de verantwoordelijke voor dat allocatiepunt/aansluiting.
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. Aangezien het een verrekening van onvolkomenheden betreft is er sprake van een gerechtvaardigd belang van de verwerkingsverantwoordelijken.
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>	In het kader van de Wbp is er sprake van een opt-out.

Gebruik van gegevens	
8. Is het gebruik van de gegevens verenigbaar (in lijn) met het doel van het verzamelen? <5.1 NOREA>	Ja. De te verwerken gegevensstromen zijn geïntroduceerd voor dit doel.
9. Is een bewaartermijn voor de gegevens vastgesteld? <6.1 NOREA>	Huidige wet en regelgeving volgen.
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?	Het is een uitbereiding op een bestaand marktproces.
2. Zijn er in het proces maatregelen opgenomen die misbruik van het proces voorkomen of bemoeilijken?	Nee, het proces voorziet wel in een aantal controles om de juiste werking daarvan te garanderen
Bij aanpassingen op een bestaand proces	
3. Verandert de wijze van gegevensuitwisseling?	Nee, het volume lijkt dermate klein dat er geen geautomatiseerd nieuw berichtenverkeer noodzakelijk lijkt. Echter is het wel mogelijk dat potentieel privacy gevoelige informatie uitgewisseld gaat worden via een niet beveiligde kanaal.
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
3. Is er sprake van een significante wijziging in de aantallen / frequentie van de uit te wisselen berichten?	Ja (meetfouten voor alle aansluitcategorieën)
4. Is er sprake van een significante wijziging in de omvang van de betreffende berichten (bijvoorbeeld m.b.t. grote aantallen aansluitingen)?	Nee
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)?	
2. Wat is de verwachte frequentie van uitwisseling (aantallen per tijdseenheid)?	Maandelijks uitwisselen van een maandverzamelstaat tussen NB's en Leveranciers indien zich verrekeningen voordoen. Na verwachting is dit beperkt tot enkele tientallen per maand.
3. Wat is de verwachte functionele omvang van de uit te wisselen berichten?	Goed te overzien, zal niet meer zijn dan 200 regels in een maandverzamelstaat behorende bij circa 15 correcties naar aanleiding van onderkende meetfouten.
4. Wat is de gewenste beschikbaarheid van de uitwisseldienst?	Regulier. Niet tijdsintensief niet kritisch
5. Wat is de gewenste betrouwbaarheid van de gegevensuitwisseling?	Het gaat uiteindelijk om verrekeningen die betaald moeten worden. Betrouwbaarheid van de onderliggende data is daarbij essentieel voor de acceptatie van het proces.
6. Zijn er (bijzondere) eisen aan de tijdigheid van uitwisseling?	Nee

Bijlage F – Overzicht reconciliatie aansluitcategorie

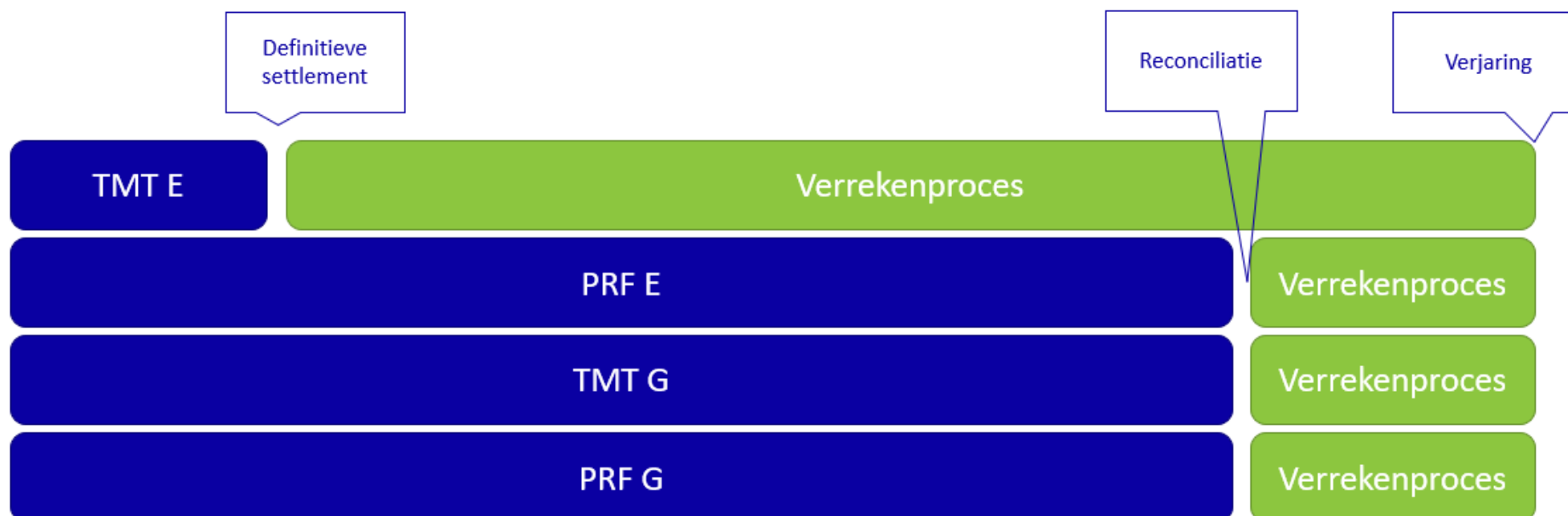
In de onderstaande tabel wordt weergegeven per 'reconciliatie aansluitcategorie' wanneer de categorie in het verrekenproces valt. In het overzicht is te zien wanneer de meetdata wordt vastgesteld, conform welke codes, en welke status de categorie heeft in de concept versie van de Energiewet.

Tabel 1 – Overzicht reconciliatie aansluitcategorie

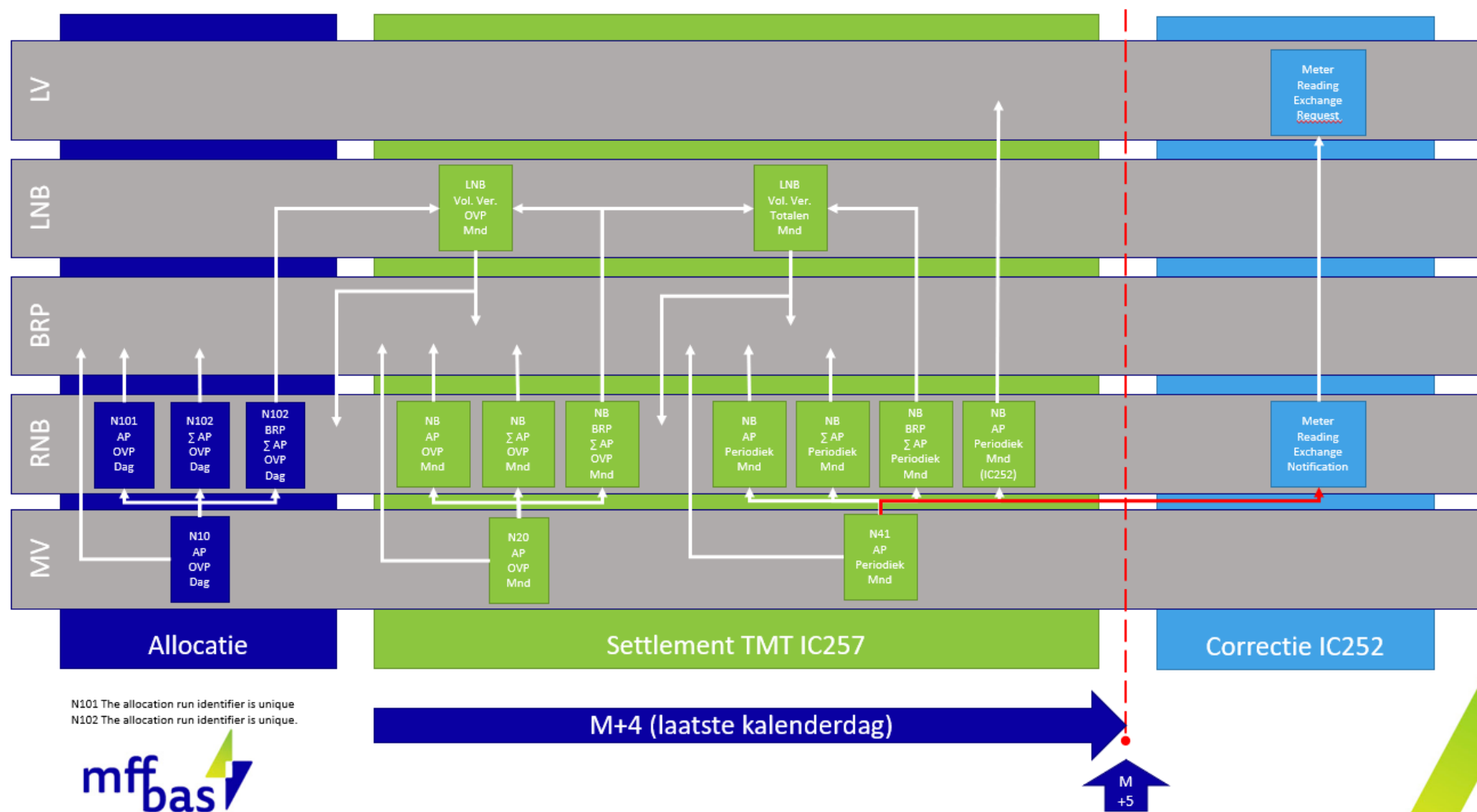
	Categorie	Wanneer meetdata in allocatie/reconciliatie vastgesteld wordt?	Code	Wanneer corr. in IC252	Gebaseerd op data uit:	Verrekening van restant volumes, etc.	Bijzonderheden en opmerkingen
Grootverbruik Elektriciteit	Telemetrie	Uiterlijk de 10 ^{de} werkdag na de maand	IcE 6.2.2	Vanaf eerste dag van M+5 (volume)			Afhankelijk van IC257
	Geprofileerd Maandopgenomen	Uiterlijk de 10 ^{de} werkdag van de maand	NcE 10.27 IcE 6.2.2	Na de reconciliatie M+21	Ontvangst meetgegevens die ontvangen worden na M+21 - kassabon		Wordt uitgefaseerd januari 2026 UHT: 7.21
	Geprofileerd Jaaropgenomen	Uiterlijk vastgesteld op de laatste dag van maand M+3 m.b.t. meterstanden die betrekking hebben op maand M	NcE 10.27 IcE 6.2.2	Na de reconciliatie M+21	Ontvangst meetgegevens die ontvangen worden na M+21 - kassabon		Wordt uitgefaseerd januari 2026 UHT: 7.21
Grootverbruik Gas	Telemetrie	Uiterlijk de 10 ^{de} werkdag van de 4 ^{de} maand (voor 7:00 uur) V4	AcG 2.6.1 en AcG 2.6.3	Na de reconciliatie M+21	Ontvangst meetgegevens die ontvangen worden na M+21	uiterlijk bij 10 ^{de} werkdag van de 4 ^{de} maand bekend en toegepast	Gas niet in IC257
	Geprofileerd Maandopgenomen	Uiterlijk de 10 ^{de} werkdag van de 4 ^{de} maand (voor 7:00 uur) V4	AcG 2.6.1 en AcG 2.6.3	Na de reconciliatie M+21	AcG 5.3.3 (alleen LV) - kassabon Ontvangst meetgegevens die ontvangen worden na M+21	uiterlijk bij 10 ^{de} werkdag van de 4 ^{de} maand bekend, gecommuniceerd en toegepast	Wordt uitgefaseerd januari 2027 UHT: 7.23
	Geprofileerd Jaaropgenomen	Uiterlijk de 15 ^{de} werkdag van de maand+1 en voor M+21	AcG 2.6.1 en AcG 2.6.3	Na de reconciliatie M+21	AcG 5.3.3 (alleen LV) - kassabon Ontvangst meetgegevens die ontvangen worden na M+21	uiterlijk bij 10 ^{de} werkdag van de 4 ^{de} maand bekend, gecommuniceerd en toegepast	Wordt uitgefaseerd januari 2027 UHT: 7.23

Bijlage G – Termijnen aansluitcategorie

In de onderstaande figuur staan de termijnen visueel weergegeven per aansluitcategorie



Bijlage H – Gegevensstromen



N101 The allocation run identifier is unique
N102 The allocation run identifier is unique.

Bijlage I – Transitie

In de onderstaande figuur staan de visueel weergegeven van de transitie IC011B naar IC252

Van IC011B naar IC252

