



Autoriteit Consument en Markt
T.a.v. De heer [REDACTED]
Postbus 16326
2500 BH Den Haag

Datum	Ons kenmerk	Behandeld door	Onderwerp
7 december 2023		[REDACTED]@mffbas.nl	Aanvullend Codewijzigingsvoorstel in het kader van Tranche III Allocatie 2.0

Geachte heer [REDACTED],

Hierbij ontvangt u namens de gezamenlijke netbeheerders een voorstel tot wijziging van de voorwaarden als bedoeld in artikel 31, eerste lid, van de Elektriciteitswet en als bedoeld in artikel 12b van de Gaswet en van een representatief deel van de in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 en artikel 22 Gaswet bedoelde ondernemingen tot wijziging van de Informatiecode elektriciteit en gas ("IcEG").

Het betreft een wijziging van artikelen 6.9.2.5 en 6.9.2.6 IcEG inzake verrekenprocessen grootverbruik elektriciteit, alsmede een toevoeging van artikel 15.7 aan de Netcode elektriciteit.

Aanleiding

Op 20 januari 2023 zijn bij ACM een tweetal codewijzigingsvoorstellen ingediend in het kader van Tranche III Allocatie 2.0., t.w. codevoorstel "Reconciliatieprijzen slimme meter allocatie (SMA) en telemetrie" en codevoorstel "Verrekenproces meetfouten grootverbruik elektriciteit en bewaartermijn meetdata grootverbruik" (gezamenlijk hierna: "**codevoorstellen Tranche III**").

In de codevoorstellen Tranche III wordt een standaard verrekenproces voorgesteld dat ervoor moet zorgdragen dat correcties inzake meetfouten grootverbruik elektriciteit, die niet in andere processen verrekend worden, alsnog binnen de gestelde verjaringstermijnen, verrekend kunnen worden.

Het verrekenproces verrekent het verschil in verbruiken als gevolg van (meet)fouten over een periode die maximaal 5 jaar beslaat. In de codevoorstellen Tranche III was verzuimd op te nemen tegen welke prijzen de verrekeningen zouden moeten plaatsvinden, wanneer het periodes betrof vóór de inwerkingtredingsdatum van de daarop betrekking hebbende codebesluiten. Dit zou mogelijk kunnen resulteren in een ongewenst financieel voordeel voor een marktpartij en/of mogelijke disputen door de onduidelijkheid over de in de verrekening toe te passen prijzen. Een dergelijke uitkomst is niet gewenst en derhalve wordt voorgesteld aanpassingen door te voeren in de artikelen 6.9.2.5 en 6.9.2.6. In deze artikelen zal verwezen worden naar een nieuw artikel 15.7 Netcode elektriciteit, waarin overgangsbepalingen zijn opgenomen voor de periode voorafgaand aan de inwerkingtreding van het codebesluit of codebesluiten in het kader van Tranche III Allocatie 2.0.

Inhoud op hoofdlijnen

De codewijzigingsvoorstellen zijn in bijlage I artikelsgewijs opgenomen. Per artikel zijn de huidige voorgestelde wijzigingen rood gemarkeerd, waarbij de te verwijderen tekstonderdelen zijn doorgehaald en de toe te voegen tekstonderdelen zijn onderstreept.

Toelichting voorstel

Artikelen 6.9.2.5 en Artikel 6.9.2.6 IcEG bepalen welke prijzen gehanteerd moeten worden, indien er verrekend moet worden in geval van onterechte switches, zoals omschreven in paragraaf 4.16.5 IcEG (Correctieproces onterechte switch van programmamaverantwoordelijke). Als gevolg hiervan kan een leverancier of netbeheerder onterecht een verbruik c.q. netverlies toebedeeld krijgen. Dit als gevolg van fouten bij grootverbruiksaansluitingen rondom switchen, inhuizen, uithuizen, en einde levering, inclusief te vroeg of te laat indienen hiervan (hierna “**GV SVEL fout**”).

Artikel 6.9.2.5 regelt nu de situaties, waarin de veroorzakende partij ‘gekort’ wordt op de bedragen, die hij kan vorderen van de tegenpartij aan wie het energievolume eigenlijk toegerekend had moeten worden. Artikel 6.9.2.6 stelt zeker dat in situaties waar de tegenpartij de benadeelde c.q. opeisende partij is, deze wel de volledige waarde van het energievolume kan opeisen. Dit laatste artikel dient dan ook als basis voor de verrekeningen van meetfouten. Echter artikel 6.9.2.6 houdt geen rekening met de introductie van andere en nieuwe, meer gedetailleerde, alsmede op andere wijze berekende reconciliatieprijzen. Deze prijzen komen terug in het huidige voorstel.

Begripsnamen

Bij de introductie van nieuwe reconciliatieprijzen in het kader van de codevoorstellen Tranche III is niet meegenomen dat een aantal bestaande verrekenprocessen (dus los van de nieuwe

voorgestelde verrekenprocessen) verwijzen naar de 'oude' reconciliatieprijzen met oude begripsnamen. Dit voorstel past de betreffende artikelen aan, zodat de juiste, nieuwe terminologie voor de verschillende reconciliatieprijzen wordt gehanteerd, en wordt tevens verwezen naar de artikelen van de bijlage in de Netcode elektriciteit waar de berekeningswijze van deze reconciliatieprijzen beschreven wordt.

Verrekeningen telemetriegrootverbruikaansluitingen

Tevens was in de codevoorstellen Tranche III geen rekening gehouden met het feit dat de introductie van de verrekenprijzen per onbalansverrekeningsperiode, het voor de bestaande verrekenprocessen eveneens mogelijk maakte om bij telemetriegrootverbruikaansluitingen (of aansluitingen die als telemetrieaansluitingen gealloceerd werden) tot een verrekening te komen, die recht doet aan de in de allocatie geleden schade qua toegerekende energiestromen. Voorgesteld wordt dit nu ook toe te passen op andere reeds bestaande verrekenprocessen voor 'grootverbruik SVEL-fouten'. Zie hiertoe het aangebrachte onderscheid in i) en ii) lid a van artikel 6.9.2.6.

Beschikbaarheid meetdata

Bij telemetriegrootverbruikaansluitingen is het zo dat conform de huidige marktafspraken leveranciers niet beschikken over meetdata inzake de onbalansverrekeningsperiodes, tenzij ze die op basis van bilaterale afspraken ontvangen van een BRP of meetverantwoordelijke. In deze situatie is het echter gewenst om te verrekenen tegen de onbalansverrekeningsperiode prijs, omdat de maandprijs kan leiden tot onredelijke situaties, waarbij de verrekening geen enkel verband houdt met de 'real time' waarde van de volumes. Het is belangrijk op te merken dat SVEL-verrekeningen over veelal korte periodes gaan.

Voorgesteld wordt om aan artikel 6.9.2.6 een lid d toe te voegen, met daarin de verplichting voor marktpartijen betrokken bij het verrekenproces om elkaar, uiteraard indien beschikbaar, te voorzien van de voor het verrekenproces relevante meetdata.

Deze toevoeging resulteert erin, dat de betalende partij niet gedwongen kan worden een (maand) verrekenprijs te betalen welke onredelijk is gezien het verbruikspatroon van de aansluiting voor de te verrekenen periode. Echter dit laat onverlet eventuele bilaterale afspraken bij relatief kleine volumes of relatief langer periodes.

Verwijzing allocatiemethode

Er is bewust gekozen voor een verwijzing naar de allocatiemethode in plaats van naar het begrip 'telemetriegrootverbruikaansluiting', omdat daarmee ook onbemeten grootverbruikaansluitingen, die conform Bijlage 19, artikel 10.17 Netcode elektriciteit worden afgehandeld (zgn. 'gedimensioneerd profiel'), op dezelfde wijze verrekend kunnen worden.

Dit is wenselijk gezien de beschikbaarheid van berekende meetdata voor deze categorie en de afwijkende verbruikspatronen ten opzichte van het gemiddelde van de overige aansluitingen. Correcties zouden anders tegen prijzen plaatsvinden, die fors kunnen afwijken van de verrekenprijzen per onbalansverrekeningsperiode voor die dagdelen tijdens welke het verbruik heeft plaatsgevonden.

Het zou theoretisch mogelijk zijn voor profielgrootverbruikaansluitingen in profielcategorie E3 een aansluitingsspecifieke verrekenprijs te berekenen voor de correctieperiode op basis van het specifieke verbruikspatroon van de aansluiting of profielcategorie en de verrekenprijzen per onbalansverrekeningsperiode. Echter voorstel is om hiervoor geen bepaling op te nemen, daar het aantal aansluitingen in deze categorie sterk is afgenomen en vanaf 1 januari 2026 niet meer zullen bestaan. Voor de periode dat voornoemde categorie nog bestaat, wordt voorgesteld een maandprijs voor verrekeningen te hanteren, hetgeen nu reeds het geval is.

Gemiddelde maandprijs met onderscheid tariefperiode

Het voorlopig in stand houden van het gebruik van een gemiddelde maandprijs met onderscheid naar tariefperiode is wenselijk, omdat vanwege historische redenen er een grote subpopulatie onbemeten aansluitingen bestaat, met name openbare verlichting, welke nog middels profiel categorieën c.q. profielallocatie worden afgehandeld voor wat betreft berekening van hun allocatie en meetdata, waarbij de verdeling over de dag aanzienlijk anders ligt dan een gemiddelde patroon van de allocatie die dag. De standaardjaarafname voor laaguren ("SJA laag") is voor deze populatie relatief veel groter. De reconciliatieprijs zonder onderscheid naar tariefperiode hanteren voor profiel aansluitingen in de GV SVEL fouten- verrekeningen zou daarmee kunnen resulteren in voordelen voor de ene en nadelen voor een andere marktpartij. Deze categorie zal naar verwachting op termijn ophouden te bestaan, maar tot die tijd is het blijven hanteren van de gemiddelde maandprijs met onderscheid naar tariefperiode voor deze profielpopulatie een eenvoudige en effectieve methode om tot een eerlijke verrekening voor GV SVEL fouten te komen.

Gemiddelde maandprijs zonder onderscheid tariefperiode

Naast de bestaande verrekeningen voor GV SVEL fouten is in de codevoorstellen Tranche III een nieuwe categorie verrekeningen geïntroduceerd tussen leverancier en netbeheerder. Dit voor meetfouten die werden geconstateerd nadat het reconciliatieproces is afgerond. Bij GV SVEL fouten kan er sprake zijn van een door de leverancier gemaakte fout, dit in tegenstelling tot meetfouten, waarbij een derde partij (meetverantwoordelijke of netbeheerder) aanleiding is voor de verrekening. Er is daarmee bij dit type verrekeningen veel minder risico op een verkregen voordeel.

Daarnaast is met blik op de toekomst, waarbij het onderscheid naar tariefperiode naar verwachting zal verdwijnen, de keuze gemaakt voor een verrekenprijs zonder onderscheid naar tariefperiode. Zie hiertoe het voorgestelde lid b van artikel 6.9.2.6.

Voorgestelde aanpassingen IcEG en Netcode elektriciteit

Voorgesteld wordt om artikel 6.9.2.5 aan te passen om de te hanteren tarieven voor afname en invoeding elektriciteit te kunnen bepalen op grond van artikel 6.2.9.6.

In artikel 6.2.9.6 wordt een uitsplitsing gemaakt naar een 3-tal tarieven voor verrekeningen elektriciteit, t.w.:

1. de bestaande reconciliatieprijs op maandniveau met onderscheid naar tariefperiode (Netcode elektriciteit Bijlage 3, artikel 6);
2. een reconciliatieprijs op maandniveau zonder onderscheid naar tariefperiode (Netcode elektriciteit Bijlage 3, artikel 10); en
3. een reconciliatieprijs op onbalansverrekeningsperiode niveau (Netcode elektriciteit Bijlage 3, artikel 9).

De aansluitingen telemetrie worden onderscheiden van de overige aansluitingen. Zie hiertoe een nieuw lid a sub i en sub ii aan artikel 6.9.2.6. In lid b van dit artikel is het te volgen verrekenproces voor de meetfouten grootverbruik als bedoeld in artikel 6.9.1.3 opgenomen. Artikel 6.9.1.3 betreft een nieuw artikel dat is opgenomen in de codevoorstellen Tranche III.

Verder wordt voorgesteld om aan de Netcode elektriciteit artikel 15.7 toe te voegen, met daarin overgangsbepalingen voor de periode tot aan de inwerkingtreding van de codebesluiten in het kader van Allocatie 2.0 en tevens de huidige begripsnamen hierin op te nemen.

Toetsingscriteria artikel 36 Elektriciteitswet 1998

Het onderhavige voorstel draagt bij aan het betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieuhygiënisch verantwoord functioneren van de elektriciteitsvoorziening, de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de elektriciteitsmarkt, een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders en een objectieve, transparante en niet discriminatoire handhaving van de energiebalans op een wijze die de kosten weerspiegelt.

Consequenties van het voorstel voor klanten en eventuele andere betrokkenen

Het codewijzigingsvoorstel zorgt ervoor dat de te hanteren tarieven tussen marktpartijen in voornoemde verrekenprocessen geborgd zijn.

Samenhang met aanhangige codewijzigingen

Dit codevoorstel is een aanvulling op de bij de ACM ingediende codevoorstellen in het kader van Tranche III Allocatie 2.0, t.w. Codewijzigingsvoorstel reconciliatie SMA en telemetrie en Verrekenproces meetfouten grootverbruik, beiden gedateerd 20 januari 2023.

Verwerking persoonsgegevens

In het kader van dit aanvullend codevoorstel zullen geen nadere persoonsgegevens worden verwerkt.

Gevolgte procedure

Het codewijzigingsvoorstel is vastgesteld als voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, als bedoeld in artikel 32 van de Elektriciteitswet 1998, door de Taakgroep Regulering van de vereniging Netbeheer Nederland op 28 september 2023.

Het codewijzigingsvoorstel inzake de IcEG is vastgesteld door de Algemene ledenvergadering Marktfaciliteringsforum (MFF) van 27 september jl. als een voorstel van een representatief deel van de in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 en artikel 22 Gaswet bedoelde ondernemingen. Zie **Bijlage III**.

Het overleg met representatieve organisaties van marktpartijen zoals bedoeld in artikel 33 Elektriciteitswet 1998 en artikel 12d Gaswet heeft op 16 november 2023 plaatsgevonden tijdens een bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gastransportnetten ("GEN"). Het relevante deel van het GEN-verslag is opgenomen in **bijlage III**. Deze bespreking heeft niet geleid tot een aanpassing van het codevoorstel.

Inwerkingtreding

De beoogde inwerkingtredingsdatum is 1 januari 2025, t.w. gelijktijdig met de sectorrelease tranche III voor Allocatie 2.0.

Uiteraard zijn wij desgewenst graag bereid tot een nadere toelichting op het voorstel.

Met vriendelijke groet,

Vereniging Marktfaciliteringsforum

ValidSigned door [redacted]
op 12-12-2023

Netbeheer Nederland

[redacted]

BIJLAGEN

- I Codewijzigingen
- II Ledenlijst MFF
- III Verslag GEN

BIJLAGE I CODEWIJZIGINGEN

1. Impact Informatiecode Elektriciteit en Gas

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 het overeenkomstig 6.9.2.6 lid a, sub i en ii te hanteren tarief voor de periodes~~ waartoe het te verrekenen verbruik behoort * 80%;
- ii. Voor invoeding elektriciteit: ~~de gepubliceerde Tennet-reconciliatieprijzen van de maand het overeenkomstig 6.9.2.6 lid a sub i en ii te hanteren tarief voor de periodes~~ 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 en IV of 6.9.1.3, wordt het te hanteren tarief bedoeld in 6.9.2.4, onderdeel h, ~~per maand~~ als volgt bepaald:

- a. ~~Voor elektriciteit, de gepubliceerde Tennet-reconciliatieprijzen van de maand waarover verrekend wordt als verrekend wordt op grond van 6.9.1.1 of 6.9.1.2~~
 - i. ~~en het een aansluiting betreft waarvan de allocatiemethode als bedoeld in artikel 2.1.3 onderdeel s de waarde “telemetrie” heeft: voor de betreffende onbalansverrekeningsperiode de in Bijlage 3, artikel 9 van de Netcode elektriciteit bedoelde reconciliatieprijs per onbalansverrekeningsperiode, voor meetperiodes na [datum inwerkingtreding besluit] en de in artikel 15.7, eerste lid van de Netcode elektriciteit bedoelde per kalendermaand gewogen day-ahead-clearingprijs voor normaaluren en laaguren voor de meetperiodes voor [datum inwerkingtreding besluit].~~
 - ii. ~~en het een aansluiting betreft waarvan de allocatiemethode bedoeld in artikel 2.1.3 onderdeel s niet de waarde “telemetrie” heeft voor de betreffende onbalansverrekeningsperiode: de in Bijlage 3, artikel 6 van de Netcode elektriciteit bedoelde reconciliatieprijs per maand voor normaaluren en laaguren voor meetperiodes na [datum inwerkingtreding besluit] en de in artikel 15.7, eerste lid van de Netcode elektriciteit bedoelde gemiddelde gewogen day-ahead-clearingprijs per maand uitgesplitst naar tariefperiode voor de meetperiodes voor [datum inwerkingtreding codebesluit].~~
- b. ~~Voor elektriciteit, als verrekend wordt overeenkomstig 6.9.1.3: de in Bijlage 3, onderdeel 10 van de Netcode Elektriciteit bedoelde reconciliatieprijs per maand, zonder tariefperiode voor meetperiodes na [datum inwerkingtreding besluit] en artikel 15.7, tweede lid van de Netcode elektriciteit bedoelde gemiddelde gewogen day-ahead-clearingprijs per kalendermaand zonder~~

onderscheid naar normaal en laaguren voor de meetperiodes voor [datum inwerkingtreding codebesluit].

- c. Voor gas: de gepubliceerde GTS-Neutrale gas-reconciliatieprijs van de maand waarover verrekend wordt.
- d. Om te komen tot een zo correct mogelijke verrekening, als bedoeld in lid a, zullen de betrokken marktpartijen elkaar, indien mogelijk, de voor de verrekening benodigde meetdata verstrekken.

2. Impact Technische codes

Netcode elektriciteit

Artikel 15.7

1. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert eenmalig voor de 60 kalendermaanden voorafgaand aan [datum inwerkingtreding besluit], per kalendermaand de gemiddelde gewogen day-ahead-clearingprijs voor normaaluren en laaguren die hij voor normaaluren en laaguren afzonderlijk heeft berekend volgens de formule:

$$\frac{\text{LDprofielen, uur1} * \text{clearingprijsuur1} + \text{LDprofielen, uur2} * \text{clearingprijsuur2} + \dots}{\sum \text{LDprofielen, maand1}}$$

waarbij LD_{uur} het landelijk debiet van profielafnemers op een bepaald uur is.

3. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert eenmalig voor de 60 kalendermaanden voorafgaand aan [datum inwerkingtreding besluit] per kalendermaand de gemiddelde gewogen day-ahead-clearingprijs, zonder onderscheid naar normaaluren en laaguren die hij heeft berekend volgens de formule:

$$\frac{\text{LDprofielen, uur1} * \text{clearingprijsuur1} + \text{LDprofielen, uur2} * \text{clearingprijsuur2} + \dots}{\sum \text{LDprofielen, maand1}}$$

waarbij LD_{uur} het landelijk debiet van profielafnemers op een bepaald uur is.

BIJLAGE II LEDENLIJST MFF

Organisatie	Deelnemersgroep
All in Power B.V.	Leverancier
Anexo B.V.	Meetverantwoordelijke
Brainchild Capital Investments B.V.	Leverancier
Budget Thuis B.V.	Leverancier
Coteq Netbeheer B.V.	Transmissie en Distributiesysteembeheerder
Daytona B.V.	Leverancier
DGB Energie B.V.	Leverancier
Energie Data Beheer Groep B.V.	Leverancier
Energiedirect B.V.	Leverancier
Energy Global Handel B.V.	Balansverantwoordelijke
Enexis Netbeheer B.V.	Transmissie en Distributiesysteembeheerder
ENGIE Energie Nederland N.V.	Balansverantwoordelijke
ENGIE Nederland Retail B.V.	Leverancier
Essent Retail Energie B.V.	Leverancier
Essent Sales Portfolio Management B.V.	Balansverantwoordelijke
Fudura B.V.	Meetverantwoordelijke
GasTerra B.V.	Leverancier
Gasunie Transport Services B.V.	Transmissie en Distributiesysteembeheerder
Greenchoice B.V.	Leverancier
Het Meetbedrijf B.V.	Meetverantwoordelijke
INNAX Meten (1)	Meetverantwoordelijke
Joulz Meetbedrijf B.V.	Meetverantwoordelijke
Kenter B.V.	Meetverantwoordelijke
Kikker Energie B.V.	Leverancier
Liander N.V.	Transmissie en Distributiesysteembeheerder
MAIN Energie B.V.	Leverancier
N.V. Eneco	Leverancier
N.V. RENDO (Regionaal Nutsbedrijf voor Zuid Drenthe en Noord Overijssel)	Transmissie en Distributiesysteembeheerder
Niyata Energy	Leverancier
ProRail B.V.	Beheerder gesloten distributiesysteem
PVNED B.V.	Balansverantwoordelijke
PZEM Energy Company B.V.	Leverancier
Qwint B.V.	Leverancier
Scholt Energy	Leverancier
SEFE Energy Limited (voorheen Gazprom Marketing & Trading Retail Limited)	Leverancier
ServiceHouse B.V.	Leverancier

Shell Energy Retail B.V.	Leverancier
Slim met Energie B.V. (Nieuwestroom)	Leverancier
Stedin	Transmissie en Distributiesysteembeheerder
TenneT TSO B.V.	Transmissie en Distributiesysteembeheerder
Tibber Netherlands B.V.	Leverancier
TotalEnergies Power & Gas Nederland B.V.	Leverancier
TUMS B.V.	Meetverantwoordelijke
Uniper Benelux N.V.	Leverancier
Vandebroon Energie B.V.	Leverancier
Vattenfall Energy Trading Netherlands N.V.	Balansverantwoordelijke
Vattenfall Sales Nederland N.V.	Leverancier
Vrij Op Naam B.V.	Leverancier
Westland Infra Netbeheer B.V.	Transmissie en Distributiesysteembeheerder
Youfone Energie B.V.	Leverancier

BIJLAGE III VERSLAG BIJeenkomst Gebruikersplatform Elektriciteits- en GASTransportnetten

Verslag

Van Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten (GEN)
Datum 16 november 2023
Locatie Netbeheer Nederland, Den Haag // MS Teams

Voorzitter	
Secretaris	
	<i>Namens de representatieve organisaties:</i> Energie-Nederland [redacted] VEMW [redacted] VMNed [redacted] * HydrogenNL [redacted] * <i>Namens een representatief deel van de partijen die zich bezighouden met leveren, transporteren en meten van energie:</i> MFF [redacted] * <i>Namens de gezamenlijke netbeheerders:</i> NBNL [redacted] TenneT [redacted] Verslag: [redacted] (Notuleerservice Nederland) * digitaal aanwezig

4. Aanvullend codewijzigingsvoorstel in het kader van Tranche III

MFF licht het voorstel toe. In januari zijn de codevoorstellen voor Tranche III al ingediend bij ACM. Na indiening van de voorstellen bleek dat wat betreft de in Tranche III opgenomen verrekenprocessen voor de meetfouten grootverbruikaansluitingen elektriciteit de processen

wel waren opgenomen, maar niet tegen welke tarieven dat verrekend zou moeten worden. Om dat te kunnen corrigeren, is dit codewijzigingsvoorstel tot stand gekomen. Daarnaast kwam gedurende het proces nog een aantal andere zaken naar voren. Er wordt bijvoorbeeld voorgesteld om de wijzigingen van relevante bepalingen uit de Informatiecode op te nemen in de overgangsbepalingen in de Netcode, voor de periode voorafgaand aan de inwerkingtreding van de codebesluiten.

Het codevoorstel is vastgesteld door de ALV van MFF en door NBNL. Voorgesteld wordt om de inwerkingstredingsdatum gelijk te laten lopen met de Tranche III-codebesluiten.

Er zijn geen vragen of opmerkingen bij dit voorstel.

De **voorzitter** concludeert dan ook dat het GEN instemt met dit codewijzigingsvoorstel en dat het zonder aanvullende nadere toelichting en/of vragen kan worden doorgestuurd naar ACM.