



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] [REDACTED]@mffbas.nl	Codewijzigingsvoorstel Rapportageproces Meetgegevens Grootverbruik Elektriciteit

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 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 (**lcEG**).

Het betreft een aanpassing van artikel 1.1.6 in verband met de uitzondering van de beheerder van een gesloten distributiesysteem, de toevoeging van een paragraaf aan hoofdstuk 6 van de lcEG, t.w. 6.10 Rapportageproces meetgegevens grootverbruik en het schrappen van artikel 10.15 Netcode Elektriciteit.

Aanleiding

Momenteel zijn er een tweetal rapportages voor de meetbedrijven.

Zo is er de verplichte rapportage meetbedrijven op grond van artikel 10.15 Netcode elektriciteit. Op basis van deze verplichting leveren afzonderlijke meetbedrijven maandelijks gegevens aan bij de landelijke netbeheerder ("**LNB**"), welke worden verwerkt in geaggregeerde rapportages conform het door de LNB verstrekte format. Vervolgens worden deze rapportages maandelijks door de LNB in geaggregeerde vorm gepubliceerd op haar website.

Daarnaast was er tot recent een vrijwillige rapportage ingericht vanuit de Vereniging van Meetbedrijven ("**VMNED**"), waarbij de afzonderlijke meetbedrijven gegevens opleverden aan VMNED. Vooruitlopend op het nu voorliggende codevoorstel is deze rapportage inmiddels beëindigd.

Gebleken is dat de verplichte rapportage aan de LNB onvoldoende inzicht geeft in de kwaliteit van meetgegevens en verschillen tussen de som van het allocatie- en facturatievolume van de door de meetverantwoordelijke bij de netbeheerder aangeleverde meetgegevens voor telemetrie grootverbruik aansluitingen die de meetverantwoordelijke dagelijks conform artikel 6.2.2.2 IcEG bij de netbeheerder aanlevert.

De vrijwillige rapportage primaire meetinrichtingen en berichtenverkeer had wel voldoende kwaliteit, maar werd niet door alle meetbedrijven aangeleverd en gaf derhalve een incompleet beeld.

Doelstelling

Doelstelling is te komen tot representatieve rapportages, waarmee de performance van de marktprocessen in zijn geheel gemonitord kan worden, waarbij de LNB inzicht krijgt in de kwaliteit van de processen inzake meetgegevens grootverbruik elektriciteit voor wat betreft telemetrisch bemeten aansluitingen. Hierdoor kan de performance van individuele marktpartijen worden verbeterd en tevens kan worden bepaald in hoeverre fouten in de rapportageprocessen meetgegevens de kwaliteit van het allocatieproces en de onbalansbepaling beïnvloeden.

Om deze doelstelling te kunnen realiseren dienen alle betrokken marktpartijen maandelijks de gegevens voor de rapportages tijdig aan te leveren, de LNB publiceert vervolgens deze rapportages in geaggregeerde vorm tijdig op haar website, de rapportages zijn eenduidig uit te leggen en geven inzicht in de kwaliteit zonder dat er discussie is over de kwaliteit van de rapportage zelf.

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 onderstreept.

Toelichting voorstel

De huidige verplichte rapportage conform artikel 10.15 Netcode elektriciteit geeft onvoldoende inzicht in de totstandkoming van de rapportage en geeft op dit moment geen juist en volledig inzicht in de kwaliteit van meetgegevens dan wel in de performance van meetbedrijven. Doordat de kwaliteit van de meetgegevens niet gegarandeerd kan worden, worden deze gegevens in de energiewaardeketen door diverse marktpartijen ter discussie gesteld, hetgeen leidt tot discussies

over de toegewezen onbalansverrekeningen, reconciliatievolumes, telemetrie-verrekeningen en (correctie)facturen bij marktpartijen en aangeslotenen.

De vrijwillige rapportage aan VMNED zou aanvullend wellicht wat meer duidelijkheid kunnen geven, maar werd niet door alle meetbedrijven aangeleverd, omdat de focus op de aanlevering van de verplichte rapportage lag. Gevolg is een incompleet beeld en er is geen landelijk inzicht in de kwaliteit van alle meetbedrijven.

Om te kunnen komen tot een goede oplossing is overleg gevoerd met Netbeheer Nederland en gezamenlijk is tot de conclusie gekomen dat met het oog op de toekomstige Energiewet het de voorkeur heeft om bepaalde bestaande rapportageverplichtingen uit de Netcode, over te brengen naar de IcEG. Hierbij worden gegevens uit de bestaande verplichte en vrijwillige rapportage samengevoegd. Het voorstel is dan ook om artikel 10.15 uit de Netcode elektriciteit te schrappen.

Verder wordt voorgesteld rapportages toe te voegen. Deze nieuwe rapportages zijn gebaseerd op een behoefte vanuit de markt.

Zo zijn er binnen de sector tal van processen gewijzigd, gaan er mede vanuit het Programma Allocatie 2.0 processen wijzigen en/of is er op allerlei vlakken behoefte ontstaan aan meer transparantie in de kwaliteit van stam- en meetdata door de gehele keten heen. Transparantie begint bij de kwaliteit van de registratie van het primaire deel meetinrichtingen tot het opvragen gegevens primaire deel meetinrichting, de tijdige afhandeling hiervan, de totstandkoming van reparaties en schattingen, het reclamatieproces, de opvolging daarvan, correcties alsmede de verplichte oplevering van het meetcorrectierapport.

Door deze rapportages nu op te nemen in de IcEG wordt geborgd dat deze kunnen worden meegenomen in lagere regelgeving van de Energiewet. Een nadere toelichting op de rapportages zijn terug te vinden in **Bijlage I** van het codevoorstel.

Eveneens wordt de aanlevering van betreffende gegevens bij de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verplicht gesteld.

Op deze wijze wordt onweerlegbaar en eenduidig vastgelegd waar een rapportage aan moet voldoen en biedt het de juiste basis om conclusies te kunnen trekken, is er een betere monitoring en kwaliteit van de meetgegevens.

Zowel de meetverantwoordelijken, programmaverantwoordelijken als netbeheerders leveren uiterlijk de 20^e werkdag van een maand over de voorgaande maand waar de rapportage

betrekking op heeft, de benodigde gegevens aan bij de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert de geaggregeerde gegevens vanuit de programmaverantwoordelijken, netbeheerders en meetbedrijven uiterlijk de 5^e werkdag van de daaropvolgende maand op haar website.

Daar de verplichting tot rapporteren niet geldt voor de beheerder van een gesloten distributiesysteem is artikel 1.1.6 van de IeEG conform aangepast.

Alternatieven

Er is gekeken naar het nut- en noodzaak van de rapportages, waarbij per rapportage is afgewogen of deze van toegevoegde waarde is voor de verbetering van monitoring en de kwaliteit van de meetgegevens.

Toetsingscriteria artikel 36 Elektriciteitswet 1998

Onderhavig voorstel draagt bij aan het betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieu hygiënisch verantwoord functioneren van de energievoorziening (onderdeel a), de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers (onderdeel c), het belang van een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders (onderdeel d) 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

Door de performance van de processen te monitoren en individuele partijen aan te kunnen spreken aan de hand van de rapportages en aangeleverde gegevens, zal de allocatie en daarmee de onbalansbepaling zuiverder worden, omdat meetbedrijven getriggerd worden om gegevens in één keer correct aan te leveren. Dit zal leiden tot minder verrekeningen voor afnemers na de definitieve allocatie. Verder zal het een positieve bijdrage leveren aan de systeembalans, omdat de partijen met balansverantwoordelijkheid op basis van juiste gegevens in hun voorspellingsproces kunnen opnemen. Door ook reclamatieprocessen te monitoren kan bekeken worden in hoeverre deze processen effectief zijn en de toepassing hiervan gerechtvaardigd is.

Verwerking persoonsgegevens

In het kader van het codevoorstel is er geen sprake van verwerking van persoonsgegevens.

Samenhang met aanhangige codewijzigingen

De nu voorgestelde rapportageverplichting bouwt voort op de functionaliteit welke geïmplementeerd is op basis van het codewijzigingsvoorstel Meetwaarden grootverbruik telemetrie en reclamaties meetwaarden telemetrie, zie codebesluit ACM/UIT/569567 d.d. 10 maart 2022.

Gevolgde procedure

Het codewijzigingsvoorstel inzake de Meetcode Elektriciteit en Meetcode Gas RNB 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 6 juli 2023.

Het codewijzigingsvoorstel inzake de IcEG is vastgesteld door de Algemene ledenvergadering Marktfaciliteringsforum (MFF) van 5 juli 2023 als een voorstel van een representatief deel van de in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 en artikel 22 Gaswet bedoelde ondernemingen. Zie **bijlage III** met een overzicht van de actuele ledenlijst.

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 IV**. De tijdens deze bijeenkomst ontvangen commentaren hebben niet geleid tot aanpassing van het voorstel.

Inwerkingtreding

De beoogde inwerkingtredingsdatum dient nog nader te worden bepaald door de ALV MFF, echter zal niet voor 8 september 2024 zijn. Zodra de inwerkingtredingsdatum is vastgesteld zult u daarover per omgaande over worden geïnformeerd.

Met vriendelijke groet,

Vereniging Marktfaciliteringsforum

ValidSigned door 
op 12-12-2023



Netbeheer Nederland



BIJLAGEN

- I Toelichting rapportageonderdelen
- II Codewijzigingen
- III Ledenlijst MFF
- IV Verslag GEN

BIJLAGE I Toelichting rapportageonderdelen

1. Rapportage meetgegevens

Voor alle conform het C-AR allocerbare (er is een meetbedrijf actief en de aansluiting is in bedrijf) grootverbruik telemetrie aansluitingen waarvoor de meetverantwoordelijke dagelijks conform artikel 6.2.2.2 en 6.2.2.3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas gegevens aanlevert, wordt door de meetverantwoordelijken per meetdag de onderstaande gegevens aangeleverd over het laatst ontvangen bericht voor zowel de 1^e, 2^e als de 3^e formele allocatieversie ofwel over de D-1, N-5 en N-10.

Voor alle koppelpunten c.q. net-op-net aansluitingen waarvoor de meetverantwoordelijke dagelijks gegevens aanlevert conform artikel 6.2.2.2 en 6.2.2.3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas, wordt door de meetbedrijven per meetdag de onderstaande gegevens aangeleverd over het laatst ontvangen bericht voor zowel de 1^e, 2^e als de 3^e formele allocatieversie ofwel over de D-1, N-5 en N-10.

Over deze laatste specifieke aansluitingen (koppelpunten) wordt weliswaar geen onbalans bepaald echter meetfouten over dergelijke aansluitingen hebben juist een hele grote impact op de kwaliteit van de allocatie ofwel op de gehele meetdataketen.

In onderstaande oplossing wordt bij aantal onbalansverrekeningsperioden per leveringsrichting gerapporteerd. Een standaard dag bestaat uit $2 \times 96 = 192$ onbalansverrekeningsperioden (voorbeeld: voor een maand die 31 kalenderdagen kent wordt voor een aansluiting dus over 2.976 onbalansverrekeningsperioden (OVP's) voor leveringsrichting leveren (LEV) gerapporteerd en 2.976 onbalansverrekeningsperioden voor leveringsrichting terugleveren (TLV) gerapporteerd). In alle gevallen waarin de oplossing wordt gerefereerd aan tijdigheid wordt rekening gehouden met het vooraf aangekondigd onderhoud aan de systemen van zowel meetbedrijf als netbeheerder zoals beschreven in IC231 "*Dagelijks versturen meetwaarden*" en RfC231.1 "*Handmatige acties RNB op niet-werkdagen*".

- **% Berekend i.h.k.v. reparatie**

Procentuele verhouding van het aantal onbalansverrekeningsperioden met de herkomstindicatie "berekend", met een andere reparatiemethodiek dan "geschat", in het meetgegevens bericht ten behoeve van de allocatie (N10), ten opzichte van het totaal aantal onbalansverrekeningsperioden dat over de betreffende periode voor alle aansluitingen dat telemetrisch per onbalansverrekeningsperiode uitgelezen zou moeten worden door alle meetbedrijven.

- **% Gerepareerd**

Procentuele verhouding van het aantal gerepareerde onbalansverrekeningsperioden, met herkomst-indicatie "gemeten, update", in het meetgegevens bericht ten behoeve van de allocatie (N10), ten opzichte van het totaal aantal onbalansverrekeningsperioden dat over de betreffende periode voor alle aansluitingen dat telemetrisch per

onbalansverrekeningsperiode uitgelezen.

- **% Gemeten**
Procentuele verhouding van het aantal gemeten onbalansverrekeningsperioden, dat de validatiestatus “valide” of “goedgekeurd” is, in het meetgegevens bericht ten behoeve van de allocatie (N10), ten opzichte van het totaal aantal onbalansverrekeningsperioden dat over de betreffende periode voor alle aansluitingen dat telemetrisch per onbalansverrekeningsperiode uitgelezen zou moeten worden door alle meetbedrijven.
- **% Tijdelijk**
Procentuele verhouding van het aantal gemeten onbalansverrekeningsperioden, dat de validatiestatus niet-valide heeft, in het meetgegevens bericht ten behoeve van de allocatie (N10), ten opzichte van het totaal aantal onbalansverrekeningsperioden dat over de betreffende periode voor alle aansluitingen dat telemetrisch per onbalansverrekeningsperiode uitgelezen zou moeten worden door alle meetbedrijven.
- **% Ongemeten**
Procentuele verhouding van het aantal onbalansverrekeningsperioden, met herkomst-indicatie "ongemeten nul", in het meetgegevens bericht ten behoeve van de allocatie (N10), ten opzichte van het totaal aantal onbalansverrekeningsperioden dat over de betreffende periode voor alle aansluitingen dat telemetrisch per onbalansverrekeningsperiode uitgelezen zou moeten worden door alle meetbedrijven.
- **% Berekend i.h.k.v. schatting**
Procentuele verhouding van het aantal berekende onbalansverrekeningsperioden, met reparatiemethodiek “geschat”, in het meetgegevens bericht ten behoeve van de allocatie (N10) ten opzichte van het totaal aantal onbalansverrekeningsperioden dat over de betreffende periode voor alle aansluitingen dat telemetrisch per onbalansverrekeningsperiode uitgelezen zou moeten worden door alle meetbedrijven.
- **Totaal volume definitieve allocatie versus totaal volume maandberichten**
Per richting het totaal volume van alle allocatiepunten vanuit betreffende maandberichten (N20), per richting het totaal volume van alle allocatiepunten vanuit betreffende dagberichten (N10) zoals deze in de laatste versie van de allocatie zijn gebruikt en de delta hiertussen, berekend door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.

Gegevens aangeleverd door meetverantwoordelijke

Data wordt aangeleverd over de periode waar de meetverantwoordelijke als zodanig geregistreerd staat in het C-AR m.b.t. het betreffende allocatiepunt en dagelijks gegevens voor aanlevert conform artikel 6.2.2.2 en 6.2.2.3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas aanlevert. Bij gebroken kalendermaanden (door in- en uitbedrijfstelling, switches) levert het meetbedrijf de totalen aan over de betreffende periode.

Meetverantwoordelijken leveren per maand aan:

- het totaal aantal onbalansverrekeningsperioden dat over de betreffende periode voor alle aansluitingen die dagelijks uitgelezen worden

- het aantal onbalansverrekeningsperioden dat de status “berekend i.h.k.v. reparatie” heeft.
- het aantal onbalansverrekeningsperioden dat de status “gerepareerd” heeft.
- het aantal onbalansverrekeningsperioden dat de status “gemeten” heeft.
- het aantal onbalansverrekeningsperioden dat de status “tijdelijk” heeft.
- het aantal onbalansverrekeningsperioden dat de status “ongemeten” heeft.
- het aantal onbalansverrekeningsperioden dat de status “berekend i.h.k.v. schatting” heeft.
- per richting het totaal volume (som van alle onbalansverrekeningsperioden) actieve energie per richting van de uitgestuurde dagelijkse meetwaarden over de betreffende maand zoals deze in de definitieve allocaties zijn meegegaan.
- per richting het totaal volume actieve energie per richting van de meetwaarden vanuit de *“Notificatie meetgegevens volumes en meterstanden”* (N41) voorzien van de onbalansverrekeningsperioden over betreffende maand.

Bevestiging, afwijzing ontvangen berichten

Dit onderdeel zegt iets over de kwaliteit van de ontvangst van de gegevens. Zowel functionele ontvangstbevestigingen als functionele afwijzingen vanuit de programmaverantwoordelijken en de netbeheerders worden gerapporteerd door het meetbedrijf. Voor wat betreft functionele ontvangstbevestigingen en functionele afwijzingen geldt dat deze binnen 60 minuten moeten zijn verstuurd dan wel door de meetverantwoordelijken moeten zijn ontvangen.

De gegevens die gestuurd worden aan de programmaverantwoordelijken en netbeheerders worden apart gerapporteerd en betreffen:

- Aantal verzonden meetwaarden berichten: Het aantal verstuurde meetgegevensberichten voor de allocatie (inclusief updates, herzendingen etc).
- Aantal positieve bevestigingen: Het aantal verstuurde meetgegevensberichten waar een positieve bevestiging op heeft plaatsgevonden door de ontvanger.
- Aantal afwijzingen: Het aantal verstuurde meetgegevensberichten dat afgekeurd is door de ontvanger.
- Aantal berichten zonder reactie: Het aantal verstuurde meetgegevensberichten waar geen of na 60 minuten een reactie op gekomen is.
- Aantal positieve ontvangstbevestigingen vanuit de MMC HUB.
- Aantal negatieve ontvangstbevestigingen vanuit de MMC HUB.

Publicatie door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert per bovengenoemde categorie, de percentages van alle aangeleverde data t.o.v. het aantal onbalansverrekeningsperioden dat door alle meetbedrijven is aangeleverd, van alle meetbedrijven tezamen als één getal.

2. Rapportage stamgegevens primair deel van de meetinrichting

Stamgegevens primaire deel van de meetinrichting op het fysieke overdrachtpunt met het net

Deze gaan over het gehele proces onafhankelijk van de rapportage over de kwaliteit van de meetgegevens. Fouten in de communicatie over de stamgegevens van het primaire deel van de meetinrichting kunnen tot fouten in de meetgegevens leiden. Over deze velden die daar invloed op hebben wordt gerapporteerd.

Meetverantwoordelijken leveren per maand het totaal ontvangen berichten per netbeheerder aan conform onderstaande tabel met betrekking tot Stamgegevens Primaire Deel Meetinrichting op het fysieke overdrachtpunt met het net.

1.	Niet of te laat ontvangen berichten over betreffende maand waar de rapportage betrekking op heeft. Ofwel gegevens zijn na aanvraag niet binnen 5 werkdagen opgeleverd of na een aanpassing van het primaire deel meetinrichting niet binnen 1 werkdag opgeleverd.
2.	Incomplete informatie (Verplichte velden die bijvoorbeeld onbedoeld leeg zijn of gevuld met OBK of NVT).
3.	Incorrecte informatie (De inhoud van de ontvangen gegevens is niet toegestaan, zijn niet valide of opgenomen onder een verkeerd veld en vallen niet onder reden 5).
4.	Complete en op een juiste wijze gevulde berichten ofwel alle ontvangen berichten die niet in categorie 1, 2 of 3 vallen.
5.	Verschil in administratie periodieke controles (in de rapportagem maand geconstateerd door verschil administratie en werkelijkheid naar aanleiding vanuit een fysiek bezoek zoals een 6-jaarlijkse onderhoudscontrole door meetverantwoordelijke zoals beschreven in de Meetcode Elektriciteit).

Stamgegevens primaire deel van de meetinrichting op het fysieke overdrachtpunt met het net

De MV rapporteert maandelijks over de unieke allocatiepunten¹ waarvoor in de voorgaande kalendermaand een verschil is geconstateerd tussen de door de netbeheerder (laatst) opgeleverde stamgegevens primair deel en de fysieke werkelijkheid:

¹ Tot aan implementatie van IC284b en bijbehorende codewijzingen (MCE 4.3.2.4) geldt de verplichting voor aanlevering voor nieuwe of gewijzigde attributen niet.

- Algemeen
 - Hoofdzekering netbeheerder (Uitgedrukt in Ampère en alleen gevuld indien er sprake is van het gebruik van een LS-hoofdzekering)
 - Ingangsdatum en tijd
- Meetveld
 - Meetveldindicatie
 - Verliesfactor in % (De *PrimaryPartMeteringDeviceResultNotification* beschrijft een percentage. Ofwel 1,3% of 1,4% dient te worden gecommuniceerd als 1,3 of 1,4 en niet als 0,013 of 0,014. De verliesfactor wordt door de MV altijd overgenomen van de RNB).
- Spanningstrafo (indien van toepassing)
 - U-primair
 - U-secundair
 - Nauwkeurigheidsklasse spanningstrafo
 - Nominaal vermogen
 - Type schakeling
 - Soort smeltveiligheid
 - Waarde smeltveiligheid
- Stroomtrafo
 - I-primair
 - I-secundair
 - Nauwkeurigheidsklasse stroomtrafo
 - Nominaal vermogen VA
 - Instr. Veiligheidsfactor
 - Type smeltveiligheid
 - Overbelastbaarheid (momenteel geen onderdeel van de Business Service Opvragen Gegevens Primair Deel Meetinrichting (GV) v6.0. Rapportage vindt derhalve plaats op het moment dat deze opgenomen is in de "*PrimaryPart-MeteringDeviceResultNotification*").

Publicatie door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert op basis van de door de meetverantwoordelijke aangeleverde gegevens maandelijks de geaggregeerde gegevens per bovenstaande categorie.

3. Rapportage herzieningsverzoeken

Gegevens aangeleverd door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, regionale netbeheerders en Gesloten Distributie Systemen / GDS eigenaren².

² Voor Gesloten Systemen / GDS eigenaren geldt deze verplichting niet tenzij de Energiewet lees de Wetgever anders voorschrijft.

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en regionale netbeheerders zorgen voor aanlevering van de gegevens uiterlijk de 20e werkdag van de maand over voorgaande maand bij de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet waarbij zij de volgende gegevens aanleveren. Een GDS-eigenaar die (al dan niet via een faciliterende partij) deelneemt aan het elektronisch berichtenverkeer, levert ook input aan de rapportage.

Gezamenlijk rapporteert men aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet per kalendermaand het volgende:

- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden “De ontvangen meetgegevens passen niet bij de geregistreeerde capaciteit van de aansluiting”.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden “De geregistreeerde leveringsrichting in het aansluitingenregister past niet bij de leveringsrichting van de ontvangen meetgegevens van de betreffende aansluiting”.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden “Er werden wel meetgegevens verwacht, maar niet ontvangen”.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden die zijn verstuurd waar de netbeheerder nieuwe meetgegevens voor heeft ontvangen, al dan niet op basis van het herzieningsverzoek.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden waar de netbeheerder geen nieuwe meetgegevens voor heeft ontvangen.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden welke zijn afgewezen per afwijsreden.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden waarvoor de herzieningsverzoeken in behandeling zijn genomen.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden waarvoor het herzieningsverzoek is gehonoreerd.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden waarvoor het herzieningsverzoek niet is gehonoreerd.

Monitoring Reclamatieproces

De BRP zorgt voor aanlevering van de gegevens uiterlijk de 20e werkdag van de maand met betrekking tot de voorgaande kalendermaand aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet waarbij zij de volgende gegevens aanleveren per allocatieversie zoals bedoeld in art. 10.18 t/m 10.20:

- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden die zijn verstuurd met betrekking tot stamgegevens
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken met reclamatiereiden “de meetgegevens werden verwacht, maar zijn niet ontvangen”
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken met reclamatiereiden “de meetgegevens worden betwist omdat de juistheid wordt betwist”

- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken met reclamatiereiden “de meetgegevens worden betwist omdat de meetwaarden over een te lange periode (meer dan vijf kalenderdagen) zijn geschat;”
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken met reclamatiereiden “de meetgegevens worden betwist omdat langer dan zeven kalenderdagen achtereen gemeten nul-waarden zijn ontvangen”
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden waarvoor nieuwe meetgegevens voor zijn ontvangen, al dan niet op basis van het herzieningsverzoek.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden waar de BRP geen nieuwe meetgegevens voor heeft ontvangen.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden welke zijn afgewezen per afwijsreden.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden waarvoor de herzieningsverzoeken in behandeling zijn genomen.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden waarvoor het herzieningsverzoek is gehonoreerd.
- per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken per reclamatiereiden waarvoor het herzieningsverzoek niet is gehonoreerd.
- per netbeheerder het aantal herzieningsverzoeken met reclamatiereiden “de meetgegevens werden verwacht, maar zijn niet ontvangen”
- per netbeheerder het aantal herzieningsverzoeken met reclamatiereiden “de meetgegevens zijn ontvangen, maar werden niet verwacht”

Publicatie door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert op basis van de door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, regionale netbeheerders en Gesloten Distributie Systemen / GDS eigenaren³ aangeleverde gegevens maandelijks de geaggregeerde gegevens per bovenstaande categorie.

4. Rapportage meetcorrectierapporten

In het geval dat er sprake is van een meetcorrectie zoals bedoeld in artikel 6.2.2.15 of 6.2.2.16 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas, wordt er door de meetverantwoordelijke een meetcorrectierapport aan de aangeslotene(n) verstuurd. Dezelfde gegevens worden middels het elektronisch berichtenverkeer ook verzonden aan de betrokken netbeheerder(s), leverancier(s) en programmaverantwoordelijke(n). Het gaat hierbij om de netbeheerder(s), programmaverantwoordelijke(n) en leveranciers(s) die actief zijn/waren op het allocatiepunt gedurende de periode waarover de correctie betrekking heeft.

³ Voor Gesloten Systemen / GDS eigenaren geldt deze verplichting niet tenzij de Energiewet lees de Wetgever anders voorschrijft.

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, regionale netbeheerders en Gesloten Distributie Systemen / GDS eigenaren rapporteren over het aantal ontvangen verbruiscorrecties in de voorgaande kalendermaand (voor TMT allocatiepunten) per verbruiksperiode en de mate waarin er een MCR is ontvangen voor het betreffende allocatiepunten per verbruiksperiode per meetverantwoordelijke:

- Per reden tot correctie (zie Business Service Uitwisselen MeetCorrectieRapport) het aantal ontvangen MeetCorrectieRapporten.
- Het totaal aan volume actieve energie, gescheiden naar energierichting en tariefsoort vanuit de oorspronkelijke verbruiksberichten per verbruiksmaand
- Het totaal aan volumes actieve energie, gescheiden naar energierichting en tariefsoort vanuit de gecorrigeerde verbruiksberichten per verbruiksmaand
- Het verschil tussen het totaal aan oorspronkelijke volume actieve energie, gescheiden naar energierichting en tariefperiode vanuit het MeetCorrectieRapport en oorspronkelijke verbruiksberichten per verbruiksmaand
- Het verschil tussen het totaal aan gecorrigeerd volume actieve energie, gescheiden naar energierichting en tariefperiode vanuit het MeetCorrectieRapport en gecorrigeerde verbruiksberichten per verbruiksmaand
- Het aantal allocatiepunten TMT waarvoor géén MeetCorrectieRapport is ontvangen maar waar wel een gecorrigeerd verbruiksbericht tegenover staat.

Publicatie door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet

De Landelijke Netbeheerder publiceert op basis van de door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, regionale netbeheerders en Gesloten Distributie Systemen / GDS eigenaren⁴ aangeleverde gegevens maandelijks de geaggregeerde gegevens per bovenstaande categorie.

⁴ Voor Gesloten Systemen / GDS eigenaren geldt deze verplichting niet tenzij de Energiewet lees de Wetgever anders voorschrijft.

BIJLAGE II Codewijzigingen

1. Impact Informatiecode elektriciteit en gas

1.1.6

In deze code wordt met uitzondering van hoofdstuk 3, 5 en 8, de paragrafen 2.4, 2.5, 2.5a, 2.5b, 2.6., 2.9 en 2.14 en 6.10 en artikelen 2.1.2, 2.3.1, 2.3.4., 2.7.1, 2.8.1, 9.1.1 en 9.1.3 en met uitzondering van de uitdrukking “gezamenlijke netbeheerders” onder regionale netbeheerder of netbeheerder tevens de beheerder van een gesloten distributiesysteem verstaan, indien deze beheerder van het gesloten distributiesysteem gebruik maakt van het elektronisch berichtenverkeer.

6.10 Rapportageproces meetgegevens grootverbruik

6.10.1 Rapportage meetgegevens primaire deel van de meetinrichting

Een meetverantwoordelijke rapporteert per netbeheerder, uiterlijk twintig werkdagen na het einde van een kalendermaand, aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet:

- a. het aantal ontvangen berichten dat volledig juist is;
- b. het aantal ontvangen berichten dat niet binnen de in artikel 2.11.4 gestelde termijn is ontvangen;
- c. het aantal ontvangen berichten dat niet binnen de in artikel 2.11.6 gestelde termijn is ontvangen;
- d. het aantal ontvangen berichten dat niet volledig gevuld is;
- e. het aantal ontvangen berichten dat incorrecte informatie bevat;
- f. het aantal verschillen tussen de werkelijke waarde geconstateerd door de meetverantwoordelijke bij de meting van de grootverbruikaansluiting en de administratieve waarde vastgelegd op basis van informatie van de netbeheerder.

6.10.2 Rapportages meetgegevens telemetriegrootverbruikaansluitingen

Een meetverantwoordelijke rapporteert, uiterlijk twintig werkdagen na het einde van de kalendermaand, aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet:

- a. het totaal van het aantal onbalansverrekeningsperioden van de telemetriegrootverbruikaansluitingen, waarvoor hij als meetverantwoordelijke in het aansluitingenregister geregistreerd stond;
- b. per leveringsrichting het totaal van de met het net uitgewisselde hoeveelheid energie, die de meetverantwoordelijke heeft verwerkt in de dagelijkse meetberichten overeenkomstig artikel 6.2.2.2 en artikel 6.2.2.3;

c. per leveringsrichting het totaal van de met het net uitgewisselde hoeveelheid energie, die de meetverantwoordelijke heeft verwerkt in de maandelijkse meetberichten overeenkomstig artikel 6.2.2.6;

d. de onbalansverrekeningsperioden met de navolgende indicaties als bedoeld in artikel 5.3.0

Meetcode Elektriciteit:

- i. het aantal berekende onbalansverrekeningsperioden met reparatiemethodiek "geschat";
- ii. het aantal gemeten onbalansverrekeningsperioden dat niet "valide" of "goedgekeurd" is;
- iii. het aantal gemeten onbalansverrekeningsperioden dat "valide" of "goedgekeurd" is;
- iv. het aantal gerepareerde onbalansverrekeningsperioden met herkomstindicatie "gemeten, update";
- v. het aantal berekende onbalansverrekeningsperioden met een andere reparatiemethodiek dan "geschat";
- vi. het aantal onbalansverrekeningsperioden, met herkomstindicatie "ongemeten nul",

6.10.3

Een meetverantwoordelijke rapporteert, uiterlijk twintig werkdagen na het einde van de kalendermaand, per netbeheerder en per programmaverantwoordelijke aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet:

- a. het aantal meetberichten dat is verzonden overeenkomstig artikel 6.2.2.3; en
- b. het aantal bevestigingen onderscheiden naar:
 - i. positieve bevestigingen;
 - ii. negatieve bevestigingen;
 - iii. ontbrekende bevestigingen;

ontvangen vanuit zowel de centrale communicatiesystemen voor het geautomatiseerde berichtenverkeer als vanuit de marktpartij waarvoor het bericht bedoeld is.

6.10.4 Rapportage reclamatieproces

Een BRP rapporteert, uiterlijk twintig werkdagen na het einde van de kalendermaand, aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet over de gegevens die hij op grond van artikel 10.18 t/m 10.20 Netcode elektriciteit ontvangt:

- a. per meetverantwoordelijke het aantal herzieningsverzoeken waarvoor de BRP een reclamatie heeft verstuurd overeenkomstig artikel 6.3.2b.2 lid b onderscheiden naar:
 - i. het aantal herzieningsverzoeken met betrekking tot de kwaliteit van de meetgegevens;
 - ii. het aantal herzieningsverzoeken met betrekking tot de kwaliteit van de meetgegevens en waarvoor de BRP nieuwe meetgegevens heeft ontvangen;
 - iii. het aantal herzieningsverzoeken met betrekking tot de kwaliteit van de meetgegevens en waarvoor de BRP geen nieuwe meetgegevens heeft ontvangen;
 - iv. het aantal herzieningsverzoeken dat is afgewezen per afwijzingsreden als bedoeld in artikel 5.5.2 van de Meetcode Elektriciteit;

b. per netbeheerder:

- i. het aantal herzieningsverzoeken met betrekking tot de kwaliteit van de meetgegevens, waarvoor meetgegevens werden verwacht, maar niet zijn ontvangen;
- ii. het aantal herzieningsverzoeken met betrekking tot de kwaliteit van de meetgegevens waarvoor meetgegevens zijn ontvangen, maar niet werden verwacht.

6.10.5 Rapportage herzieningsverzoeken

De netbeheerder rapporteert, uiterlijk twintig werkdagen na het einde van de kalendermaand, aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet per meetverantwoordelijke:

- a. het aantal herzieningsverzoeken dat niet voldoet aan criteria voor meetgegevens als bedoeld in artikel 6.3.2.1 lid a;
- b. het aantal herzieningsverzoeken dat niet voldoet aan de criteria voor meetgegevens als bedoeld in artikel 6.3.2.1 lid b;
- c. het aantal herzieningsverzoeken als bedoeld in artikel 6.3.2.2;
- d. per reclamatiereiden het aantal herzieningsverzoeken dat is verstuurd en waar de netbeheerder nieuwe meetgegevens voor heeft ontvangen;
- e. per reclamatiereiden het aantal herzieningsverzoeken waar de netbeheerder geen nieuwe meetgegevens voor heeft ontvangen;
- f. per reclamatiereiden het aantal herzieningsverzoeken dat is afgewezen onderscheiden naar afwijzingsreden als bedoeld in artikel 5.5.2 van de Meetcode Elektriciteit.

6.10.6 Rapportage meetcorrectierapporten

De netbeheerder rapporteert, uiterlijk twintig werkdagen na het einde van een kalendermaand, aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet per meetverantwoordelijke en per verbruiksperiode over de aansluitingen, waarvoor de meetverantwoordelijke in die maand als meetverantwoordelijke in het aansluitingenregister geregistreerd stond:

- a. het aantal ontvangen meetcorrectierapporten onderscheiden naar reden tot correctie;
- b. het totaal aan volumes vanuit de oorspronkelijke verbruiksberichten;
- c. het totaal aan volumes vanuit de gecorrigeerde verbruiksberichten;
- d. het verschil tussen het totaal aan oorspronkelijke volumes vanuit het meetcorrectierapport en de oorspronkelijke verbruiksberichten;
- e. het verschil tussen het totaal aan gecorrigeerde volumes vanuit het meetcorrectierapport en de gecorrigeerde verbruiksberichten;
- f. het aantal telemetriegrootverbruikaansluitingen waarvoor géén meetcorrectierapport is ontvangen, maar waarvoor wel een gecorrigeerd verbruiksbericht is ontvangen.

6.10.7 Publicatie geaggregeerde gegevens

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert uiterlijk de vijfde werkdag van de maand de navolgende geaggregeerde gegevens dan wel de procentuele gegevens van alle meetverantwoordelijken bij elkaar opgeteld over de vorige kalendermaand:

- a. per categorie als bedoeld in artikel 6.10.1 en 6.10.3 de door de meetverantwoordelijken aangeleverde gegevens;
- b. per categorie als bedoeld in artikel 6.10.2 de percentages van alle aangeleverde berichten ten opzichte van het aantal onbalansverrekeningsperioden
- c. per categorie als bedoeld in artikel 6.10.4, 6.10.5 en 6.10.6 de door de netbeheerders en balansverantwoordelijke partijen aangeleverde gegevens.

2. Impact op Technische codes

Impact op de volgende artikelen uit de Netcode Elektriciteit:

Artikel 10.15

[vervallen]

- ~~1. Een meetverantwoordelijke rapporteert, uiterlijk 20 werkdagen na het einde van de kalendermaand, aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet een maandelijks overzicht met daarin:~~
 - ~~a. Het aantal aansluitingen dat op enig moment in de desbetreffende maand telemetrie-grootverbruikaansluiting is geweest;~~
 - ~~b. De met het net uitgewisselde hoeveelheid energie, die is verwerkt in de dagelijkse berichten met meetgegevens overeenkomstig artikel 6.2.2.3 van de Informatiecode elektriciteit en gas;~~
 - ~~c. De met het net uitgewisselde hoeveelheid energie, die is verwerkt in de maandelijkse berichten met meetgegevens;~~
 - ~~d. Voor aansluitingen waar een afwijking is geconstateerd:~~
 - ~~1° Het aantal aansluitingen~~
 - ~~2° De met het net uitgewisselde hoeveelheid energie, die is verwerkt in de dagelijkse berichten met meetgegevens overeenkomstig artikel 6.2.2.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas;~~
 - ~~3° De met het net uitgewisselde hoeveelheid energie, die is verwerkt in de maandelijkse berichten met meetgegevens overeenkomstig artikel 6.2.2.6 van de Informatiecode elektriciteit en gas;~~
 - ~~4° Het aantal aansluitingen met een aansluitcapaciteit groter dan 1 MVA waarvoor aan de meetgegevens op grond van artikel 6.2.2.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas in de dagelijkse berichten met meetgegevens een andere status is gegeven dan "gemeten en gevalideerd";~~
 - ~~e. Het aantal gebeurtenissen, dat een meetverantwoordelijke aan de aangeslotene, netbeheerder, BRP of leverancier kenbaar heeft gemaakt, overeenkomstig artikel 6.2.2.15 6.2.3.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas;~~
 - ~~f. Het aantal gebeurtenissen, dat een meetverantwoordelijke aan de aangeslotene, netbeheerder, BRP of leverancier kenbaar heeft gemaakt, overeenkomstig artikel 6.2.2.16 6.2.4.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas.~~
- ~~2. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert maandelijks de gecumuleerde landelijke gegevens zoals deze op basis van het eerste lid gerapporteerd zijn.~~
- ~~3. Voor de in het eerste lid beschreven rapportage gebruikt de meetverantwoordelijke het format dat door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, na overleg met de meetverantwoordelijke, is verstrekt.~~

BIJLAGE III Ledenlijst MFF

Organisatie

All in Power B.V.
 Anexo B.V.
 Brainchild Capital Investments B.V.
 Budget Thuis B.V.
 Coteq Netbeheer B.V.
 Daytona B.V.
 DGB Energie B.V.
 Energie Data Beheer Groep B.V.
 Energiedirect B.V.
 Energy Global Handel B.V.
 Enexis Netbeheer B.V.
 ENGIE Energie Nederland N.V.
 ENGIE Nederland Retail B.V.
 Essent Retail Energie B.V.
 Essent Sales Portfolio Management B.V.
 Fudura B.V.
 GasTerra B.V.
 Gasunie Transport Services B.V.
 Greenchoice B.V.
 Het Meetbedrijf B.V.
 INNAX Meten (1)
 Joulz Meetbedrijf B.V.
 Kenter B.V.
 Kikker Energie B.V.
 Liander N.V.
 MAIN Energie B.V.
 N.V. Eneco
 N.V. RENDO (Regionaal Nutsbedrijf voor Zuid Drenthe en Noord Overijssel)
 Niyata Energy
 ProRail B.V.
 PVNED B.V.
 PZEM Energy Company B.V.
 Qwint B.V.
 Scholt Energy

Deelnemersgroep

Leverancier
 Meetverantwoordelijke
 Leverancier
 Leverancier
 Transmissie en Distributiesysteembeheerder
 Leverancier
 Leverancier
 Leverancier
 Leverancier
 Balansverantwoordelijke
 Transmissie en Distributiesysteembeheerder
 Balansverantwoordelijke
 Leverancier
 Leverancier
 Balansverantwoordelijke
 Meetverantwoordelijke
 Leverancier
 Transmissie en Distributiesysteembeheerder
 Leverancier
 Meetverantwoordelijke
 Meetverantwoordelijke
 Meetverantwoordelijke
 Meetverantwoordelijke
 Leverancier
 Transmissie en Distributiesysteembeheerder
 Leverancier
 Leverancier
 Transmissie en Distributiesysteembeheerder
 Leverancier
 Beheerder gesloten distributiesysteem
 Balansverantwoordelijke
 Leverancier
 Leverancier
 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
Vandebron 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 IV 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	[REDACTED]
Secretaris	[REDACTED]
	<i>Namens de representatieve organisaties:</i> Energie-Nederland [REDACTED] VEMW [REDACTED] en [REDACTED] VMNed [REDACTED] * HydrogenNL [REDACTED] i * <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

3. Codewijzigingsvoorstel Rapportage meetgegevens Processen GV-E

MFF licht het voorstel toe. Het betreft hier voornamelijk wijzigingen in de Informatiecode elektriciteit en gas. NBNL had de wens om de rapportageverplichting die nu in artikel 10.15 van de Netcode Elektriciteit staat over te brengen naar de Informatiecode elektriciteit en gas. Het codewijzigingsvoorstel betreft dus enerzijds het schrappen van artikel 10.15 uit de Netcode Elektriciteit en anderzijds de toevoeging van een

aantal rapportageverplichtingen voor zowel de meetverantwoordelijken, de betrokken marktpartijen en de netbeheerders in het kader van een aantal processen, zoals reclamatieprocessen, herzieningsverzoeken en rapportages over het primaire deel van de meetinrichting en daarbij aansluitend een verplichting voor de landelijke netbeheerder om deze rapportages in geaggregeerde vorm te publiceren.

Het doel van het voorstel is om kwalitatief goede, representatieve rapportages op te leveren die er ook voor zorgen dat de performance van de marktpartijen in zijn geheel gemonitord kan worden.

In de bijlage bij het codewijzigingsvoorstel worden de rapportages nader toegelicht. Vanuit VMNed waren er tot nu toe vrijwillige rapportages. In dit voorstel wordt de aanlevering van gegevens aan de landelijk netbeheerder verplicht gesteld. Er is een uitzondering gemaakt voor de GDS'en.

Het voorstel is vastgesteld bij de ALV van MFF en wat betreft de Netcode door NBNL. Het verzoek aan het GEN is om het codewijzigingsvoorstel vast te stellen, zodat het zo snel mogelijk namens MFF en NBNL kan worden ingediend bij ACM.

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.