

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

Datum	Ons kenmerk	Behandeld door	Onderwerp
13 maart 2017	7002	[REDACTED]	Codewijzigingsvoorstel allocatiemeetdataketen kleinverbruik

Geachte [REDACTED]

Hierbij ontvangt u een gezamenlijk voorstel tot wijziging van de Informatiecode elektriciteit en gas ("Iceg"), de Begrippencode elektriciteit ("Bce"), de Systeemcode elektriciteit ("Sce") de Netcode elektriciteit ("Nce") en de Meetcode elektriciteit ("Mce"). Voor zover de Iceg betreffend, is het voorstel afkomstig van NEDU (artikel 54 Elektriciteitswet 1998). De wijzigingen van de Bce, Sce, Nce en Mce worden u aangeboden door Netbeheer Nederland (artikel 31 Elektriciteitswet 1998). Deze wijzigingen beogen de regeling van de slimme meter-allocatie ("iSMA") te versterken, c.q. te verduidelijken en betreffen tevens een reparatie van de meetdataketen inzake profielallocatie.

Aanleiding

Op 26 november 2016 is het ACM-besluit (ACM/DC/2016/206237) met betrekking tot de sectorrelease 2016 in werking getreden. Onderdeel hiervan is de regeling van iSMA. Het besluit is genomen conform voorstel van NEDU en Netbeheer Nederland. Beide organisaties menen echter dat het onderdeel iSMA beter verankerd kan worden.

Bij aangehaald besluit is artikel 6.3.5.7, onderdeel c Iceg geïntroduceerd. Dit onderdeel betreft de verplichting voor de regionale netbeheerders tot dataverzameling ten behoeve van iSMA (vgl. artikel 8, onderdeel c Wbp). Het artikel bevat echter geen verwijzing naar bijvoorbeeld artikel 6.3.1.1 Iceg waarin voor telemetriegrootverbruikaansluitingen en netkoppelingen is aangegeven welke gegevens de netbeheerder moet gebruiken bij de dataverzameling. Verwijzingen naar andere artikelen die betrekking hebben op de meetdataketen ontbreken ook.

De regeling van iSMA behoeft reeds hierom aanvulling.

Daarnaast is wenselijk dat de regeling die om historische redenen is opgenomen in Hoofdstuk 6 Iceg (meetgegevensprocessen grootverbruikaansluitingen), wordt geschakeld met Hoofdstuk 5 (meetgegevensprocessen kleinverbruikaansluitingen) omdat iSMA-deelnemers een kleinverbruikaansluiting hebben.

Ten slotte is geconstateerd dat de allocatiemeetdataketen voor kleinverbruikaansluitingen, sinds de inwerkingtreding van het ACM-besluit van 14 augustus 2012 met kenmerk 103897/18, enkele hiaten vertoont. Het voorstel beoogt hier een reparatie voor kleinverbruikaansluitingen met profielallocatie.

Inhoud op hoofdlijnen

De artikelen uit de elektriciteitscodes die te maken hebben met de allocatiemeetdataketen zijn zodanig aangevuld dat de allocatiemeetdataketen ook voor kleinverbruikaansluitingen eenduidig en sluitend is. Dit is gedaan door in hoofdstuk 5 van de Iceg een expliciete verwijzing naar paragraaf 6.3 op te nemen ten aanzien van de meetdata-uitwisseling in het kader van programmaverantwoordelijkheid.

Datum Ons kenmerk
13 maart 2017 7002

Daarnaast zijn in paragraaf 6.3 enkele artikelen zodanig aangevuld dat duidelijk is op welke plaatsen het desbetreffende proces ook voor kleinverbruikaansluitingen moet worden toegepast.

Ten slotte wordt voorgesteld om het begrip "programmatijdseenheid" in de Bce te definiëren en in de Sce vast te leggen dat de programmatijdseenheid voor de onbalansbepaling 15 minuten is.

De beoogde codewijzigingen zijn opgenomen in bijlage I. De vigerende voorschriften zijn zwart. De voorgestelde wijzigingen zijn rood gemarkeerd waarbij de te verwijderen tekstonderdelen zijn doorgehaald en de toe te voegen tekstonderdelen onderstreept.

Toelichting

Met het begrip "allocatie" bedoelen we in dit verband het aan programmaverantwoordelijke partijen toewijzen van via aansluitingen met het net uitgewisselde elektriciteit. Deze toewijzing vindt getraptd plaats door de regionale netbeheerders en de beheerder van het landelijke hoogspanningsnet. Anders dan bij gas wordt dit proces in de wet- en regelgeving nauwelijks zelfstandig aangeduid als "allocatie" maar wordt het beschouwd als onderdeel van het bredere proces van onbalansbepaling in het kader van programmaverantwoordelijkheid. Het deel van de elektriciteitscodes dat qua scope overeenkomt met de Allocatiecode gas, namelijk hoofdstuk 3 van de Sce heeft dan ook als titel "Programmaverantwoordelijkheid".

De uitvoering van de allocatie en de daarvoor benodigde meetketen staat verspreid over de Mce, de Iceg en de Sce. De kern ervan staat in artikel 6.3.5.7 Iceg (regionale netbeheerder) en in artikel 3.7.5, onderdelen b en c Sce (landelijke netbeheerder).

De voorschriften ten aanzien van de meetgegevensuitwisseling ten behoeve van kleinverbruikaansluitingen staan in Hoofdstuk 5 Iceg. Voor het onderdeel meetgegevensuitwisseling ten behoeve van iSMA echter niet: artikel 6.3.5.7 Iceg. Omwille van de systematiek en de eenduidigheid wordt voorgesteld om hoofdstuk 5 en paragraaf 6.3 Iceg te schakelen.

Daarnaast wordt voorgesteld om in artikel 6.3.1.1 Iceg expliciet te vermelden dat de netbeheerder (ook) de kwartierwaarden uit de slimme meters moet gebruiken.

Paragraaf 6.3 Iceg regelt ook dat voor profielgrootverbruikers in plaats van meetgegevens, profielgegevens gebruikt moeten worden en toegepast moeten worden zoals beschreven in Bijlage 1 van de Iceg. Een overeenkomstig artikel voor de kleinverbruikers met profielallocatie is bij een codewijziging in 2012 per abuis verdwenen. Dat hiaat wordt nu hersteld door aanpassing van de artikelen 6.3.5.1 en 6.2.5.2 van de Iceg.

Op verschillende plaatsen in de Iceg, en de Sce is sprake van het begrip "programmatijdseenheid". Dat is de tijdseenheid waarin de onbalansbepaling (oftewel de allocatie) plaatsvindt. Die is in Nederland bepaald op 15 minuten. Slechts op twee plaatsen in de periferie van de codes wordt expliciet vermeld dat de programmatijdseenheid 15 minuten is (vgl. Bijlage 5 Mce en Bijlage 6 Sce). Gelet op het belang van het begrip programmatijdseenheid, wordt voorgesteld om het te definiëren in de Begrippencode elektriciteit in plaats van het vergelijkbare maar in de codes thans niet gebruikte begrip "verrekeneenheid". Daarnaast wordt in de Sce uitdrukkelijk bepaald dat de programmatijdseenheid 15 minuten is.

Datum Ons kenmerk
13 maart 2017 7002

Alternatieven

Gelet op de gewenste aanvullingen c.q. reparaties is overwogen de allocatiemeetdataketen alsnog een volwaardige plaats te geven in hoofdstuk 5 Iceg. Hiervoor is niet gekozen om de suggestie te vermijden dat er sprake is van twee verschillende berichtenstromen. Dit is namelijk niet het geval; de gegevensuitwisseling in de allocatiemeetdataketen voor klein- en grootverbruikaansluitingen vindt gecombineerd plaats.

Consequenties van het voorstel voor aangeslotenen en eventuele andere betrokkenen

Ten opzichte van het aangehaalde ACM-besluit (ACM/DC/2016/206237) heeft dit voorstel geen inhoudelijke consequenties voor aangeslotenen of andere partijen. Dit voorstel voegt geen nieuwe verplichtingen of rollen toe aan het proces van allocatie en het brengt evenmin wijzigingen aan in dat proces. Het voorstel zorgt slechts voor een zorgvuldiger beschrijving van de allocatiemeetdataketen. Het biedt daarmee meer rechtszekerheid aan de bij de iSMA betrokken partijen.

Samenhang met andere codewijzigingsvoorstellen

Er is geen directe samenhang met andere codewijzigingsvoorstellen die momenteel in behandeling zijn. Dossier 15.1037.52 (uitfaseren E3-profiel) bevat weliswaar ook enkele verbeteringen in de beschrijving van de meetdataketen, maar die verbeteringen betreffen uitsluitend de profielgrootverbruikaansluitingen en bevinden zich in andere delen van de codes.

Toetsing aan artikel 36 van de Elektriciteitswet 1998

Bij de toetsing aan de criteria uit het eerste lid van artikel 36 van de Elektriciteitswet 1998 zijn met name de onderdelen b, e en f van belang. Het voorstel draagt bij aan het doelmatig functioneren van de elektriciteitsvoorziening (b), aan een goede kwaliteit van dienstverlening van de netbeheerders (e) en aan een transparante handhaving van de energiebalans (f).

Gevolgde procedure

Het voorstel is, voor zover de Iceg betreffend, op 18 januari 2017 vastgesteld door de ALV NEDU. Het voorstel tot wijziging van de Sce, Bce, McE en NcE is als voorstel van de gezamenlijke netbeheerders zoals bedoeld in artikel 32 van de Elektriciteitswet 1998 vastgesteld in een bijeenkomst van de Taakgroep Marktfacilitering van de vereniging Netbeheer Nederland op 26 januari 2017.

Het overleg met representatieve organisaties van marktpartijen zoals bedoeld in artikel 33 van de Elektriciteitswet 1998 heeft op 16 februari 2017 plaatsgevonden tijdens een bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gastransportnetten (GEN). Het relevante deel van het GEN-verslag is opgenomen in bijlage II. De behandeling van het voorstel in het GEN heeft geen aanleiding gegeven tot aanpassing van het voorstel.

Besluitvorming en inwerkingtreding

Wij zouden het op prijs stellen als de besluitvorming over en de inwerkingtreding van de voorgestelde codewijzigingen zo snel mogelijk kan plaats vinden.

Datum **Ons kenmerk**
13 maart 2017 7002

Uiteraard zijn wij bereid om het voorstel nader toe te lichten. U kunt daartoe contact opnemen met de heer [REDACTED] van Netbeheer Nederland ([REDACTED]@netbeheernederland.nl) of met [REDACTED] van NEDU ([REDACTED]@nedu.nl).

Representativiteit NEDU

Ten overvloede zij vermeld dat het onderhavige voorstel tot wijziging van de Iceg (Bijlage I) is ingediend door een representatief deel van de ondernemingen als bedoeld in artikel 54, eerste lid van de Elektriciteitswet 1998. Zie voorts Bijlagen III en IV.

Met vriendelijke groet,

[REDACTED]
Voorzitter
Vereniging NEDU

[REDACTED]
Directeur
Netbeheer Nederland

BIJLAGEN

- I Codewijzigingen
- II Verslag GEN
- III Representativiteit NEDU
- IV Ledenlijst NEDU

Datum Ons kenmerk
13 maart 2017 7002

BIJLAGE I

ARTIKEL I

De Informatiecode elektriciteit en gas wordt als volgt gewijzigd:

A

Artikel 3.15.1.1 wordt als volgt gewijzigd:

- 3.15.1.1 De actuele leverancier die beschikt over een ~~machtiging~~ toestemming van de aangeslotene ~~dat de regionale netbeheerder om~~ de allocatiemethode ~~te wijzigten~~, stuurt de betreffende wijziging van de allocatiemethode op de gewenste mutatedatum naar de regionale netbeheerder. Voor de wijziging van de allocatiemethode van "profielallocatie" in "slimme-meter-allocatie" verleent de aangeslotene door middel van een actieve handeling vooraf toestemming aan de actuele leverancier. De melding "wijziging allocatiemethode" bevat:
- a. de EAN-code van de aansluiting;
 - b. de mutatedatum;
 - c. de gewenste allocatiemethode;
 - d. de bedrijfs-EAN-code van de regionale netbeheerder;
 - e. de bedrijfs-EAN-code van de actuele leverancier;
 - f. indien de leverancier dat wenst op te geven: het referentienummer van de leverancier.

B

Na paragraaf 5.5 wordt een nieuwe paragraaf ingevoegd, luidende:

5.6 Overdracht van meetgegevens in het kader van programmaverantwoordelijkheid elektriciteit

- 5.6.1 De gegevensuitwisseling in het kader van programmaverantwoordelijkheid van kleinverbruikaansluitingen elektriciteit is opgenomen in paragraaf 6.3.**

C

Artikel 6.3.1.1 wordt als volgt gewijzigd:

- 6.3.1.1 De netbeheerder maakt bij het samenstellen van de meetgegevens die volgens deze paragraaf worden doorgegeven, gebruik van meetgegevens per programmatijdseenheid, geregistreerd door:
- a. meetinrichtingen op aansluitingen, die hij op grond van paragraaf 6.2 van deze regeling van de desbetreffende meetverantwoordelijken ontvangt;
 - b. meetinrichtingen in het overdrachtspunt van kleinverbruikaansluitingen waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft die hij uit leest;

Datum Ons kenmerk
13 maart 2017 7002

~~c. en van de meetgegevens geregistreerd door de~~ meetinrichtingen in het (de) overdrachtpunt(en) van de aansluitingen van zijn net met andere netten.

D

Paragraaf 6.3.5 wordt als volgt gewijzigd:

6.3.5 Overdracht van meetgegevens in het kader van programmaverantwoordelijkheid

- 6.3.5.1 In afwijking van 6.3.1.1 gaat de netbeheerder voor het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van programmaverantwoordelijkheid van grootverbruikers die beschikken over een profielgrootverbruikmeetinrichting, en ten behoeve van programmaverantwoordelijkheid van kleinverbruikers waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde "profielallocatie" heeft, uit van het verbruiksprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage 1 bij deze regeling is vastgesteld.
- 6.3.5.2 In afwijking van 6.3.1.1 gaat de netbeheerder voor het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van programmaverantwoordelijkheid van grootverbruikers aangeslotenen die op grond van 2.1.3.5 en volgende van de Netcode Elektriciteit niet beschikken over een meetinrichting, uit van:
- het belastingprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage 2 bij deze regeling is vastgesteld voor zover het een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft;
 - het verbruiksprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage 1 bij deze regeling is vastgesteld voor zover het een andere installatie dan een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft.

ARTIKEL II

De Begrippencode elektriciteit wordt als volgt gewijzigd:

A

Na het begrip "profielgrootverbruikmeetinrichting" wordt een nieuw begrip met bijbehorende begripsomschrijving ingevoegd:

"Programmatijdseenheid: De tijdsperiode waarover de onbalans per programmaverantwoordelijke wordt vastgesteld."

Datum 13 maart 2017
 Ons kenmerk 7002

ARTIKEL III

De Systeemcode elektriciteit wordt als volgt gewijzigd:

A

Op de plaats van het eerder vervallen artikel 3.7.2 wordt een nieuw artikel 3.7.2 toegevoegd dat als volgt luidt:

“3.7.2 De programmatijdseenheid voor het indienen van energieprogramma’s en de vaststelling van de onbalans is 15 minuten.”

B

In Bijlage 6 wordt "PTE" (tweemaal) vervangen door "programmatijdseenheid" en wordt de aanduiding “van 15 minuten” geschrapt:

1	Basisgegevens	Groep I	Groep II
A	Profielfracties van de profielen (nu 9)	X	
B	De definitieve meetcorrectiefactor per PTE programmatijdseenheid van 15 minuten in zijn (deel)gebied.	X	
C	Het definitieve Totaal verbruik van profielafnemers per PTE programmatijdseenheid van 15 minuten in zijn (deel)gebied.	X	
D	De historie op het aansluitingenregister betreffende de volgende items:		
D1	De Standaardjaarverbruiken met begin en eventuele einddatum		X
D2	De Profielcategorie met begin en eventuele einddatum		X
D3	De leverancier en PV met begin en eventuele einddatum		X
E	De meterstand bij de start van de reconciliatieperiode op 1-1-2002		X
F	De vastgestelde meterstanden met de datum		X
G	De meterstanden die reeds zijn gereconcilieerd moeten herkenbaar zijn		X

ARTIKEL IV

De Netcode elektriciteit wordt als volgt gewijzigd:

A

In artikel 5.2.1.11 van de Netcode elektriciteit wordt “PTE” geschrapt.

[28-07-2010] besluit 103388/12

5.1.2.11

De netbeheerder publiceert de dag nadat toepassing van congestiemanagement nodig was per programmatijdseenheid (~~PTE~~) het totaal afgeroepen vermogen conform 5.1.2.6: een overzicht van de transporten van en naar het congestiegebied, het totaal van de ingediende transportprognoses, inclusief het deel daarvan dat tot overschrijding van de enkelvoudige storingsreserve leidt, en de gerealiseerde transporten, alsmede een overzicht van het ter beschikking gestelde vermogen zoals bedoeld in 5.1.1.1a.1 en 5.1.2.5, het aantal aangesloten dat een bieding heeft gedaan, de mate waarin 4.2.5.14 is toegepast en de resulterende prijzen voor zowel het op- als het afregelen, op zijn website. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert de hiervoor bedoelde informatie eveneens op zijn website.

Datum 13 maart 2017
Ons kenmerk 7002

ARTIKEL V

De Meetcode elektriciteit wordt als volgt gewijzigd:

A

In bijlage 5 wordt de bepaling van de programmatijdseenheid op 15 minuten geschrapt, en wordt de in de formule te gebruiken afkorting PTE vlak voor de formule geïntroduceerd.

[01-08-2013] besluit 103834/122

B5.1 Indien een meetverantwoordelijke of een netbeheerder moet schatten, wordt rekening gehouden met de volgende uitgangspunten:

- De geschatte meetgegevens zijn gegeven de beschikbare informatie en technieken een nauwkeurige benadering van de werkelijke met het net uitgewisselde hoeveelheid energie.
- Onzekerheden in de geschatte meetgegevens komen ten laste van de aangeslotene.

De meetverantwoordelijke of netbeheerder hanteert per programmatijdseenheid (~~PTE: 15 minuten~~) een van de volgende methoden om de geschatte meetgegevens te bepalen en communiceert de gehanteerde methode in het bericht met de meetgegevens:

A Indien er sprake is van één of meer productie-installaties achter de aansluiting, wordt er voor de energiewisseling vanuit de installatie naar het net een nul geschat. Voor de energiewisseling vanuit het net naar de installatie wordt de onder B beschreven methode gehanteerd er van uitgaande dat de productie-installaties niet produceren, tenzij de meetverantwoordelijke na overleg met de aangeslotene andere informatie ontvangt, waarbij de meetverantwoordelijke met behulp van een indirecte methode een berekening kan maken van de geproduceerde elektriciteit, en de daaruit volgende energiewisseling met het net.

B Indien er sprake is van uitsluitend energiewisseling vanuit het net naar de installatie:

- De meetverantwoordelijke of netbeheerder schat op basis van het gemiddelde verbruik van dezelfde programmatijdseenheid van drie weken voor desbetreffende allocatiedag vermenigvuldigd met de in C genoemde onzekerheidsfactor f_0 . Daarbij wordt rekening gehouden met in de Algemene Termijnenwet genoemde feestdagen, waarbij een feestdag wordt geschat als een zondag.

Voorbeeld per programmatijdseenheid (PTE)

Schatting $PTE_n = ((PTE_{n \text{ dag } -3 \text{ weken}} + PTE_{n \text{ dag } -2 \text{ weken}} + PTE_{n \text{ dag } -1 \text{ week}})/3) \cdot (1 + f_0)$

- tenzij de meetverantwoordelijke na overleg met de aangeslotene andere informatie ontvangt, waarbij de meetverantwoordelijke met behulp van een indirecte methode een berekening kan maken van de aan het net onttrokken energie.

C De onzekerheidsfactor f_0 is tenminste 1,0 procent.

Jaarlijks stelt voor 1 november de beheerder van het landelijke hoogspanningsnet deze onzekerheidsfactor vast en publiceert deze op haar website. De beheerder van het landelijke hoogspanningsnet berekent op basis van de in 3.4.1 ontvangen informatie het procentuele verschil tussen de in de allocatie gebruikte meetgegevens en de maandelijks verstuurd verbruiksberichten voor aansluitingen waar verschillen zijn opgetreden en stelt de onzekerheidsfactor f_0 vast op basis van dit procentuele verschil, rekening houdend met de gestelde minimumgrens en de in de berekeningen opgenomen f_0 van het voorgaande jaar.

Datum 13 maart 2017
Ons kenmerk 7002

BIJLAGE II

Verslag bijeenkomst Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten

Van **Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten**

Datum 16 februari 2017
Plaats NBNL, Den Haag

Voorzitter Jos Blommaert

Secretaris George Rodenhuis

Aanwezig *Namens de representatieve organisaties:*
VEMW: Frits van der Velde
VMNED: Martin Hagen
NVDE: Monique van Eijkelenburg
E-NL: Douwe Blacquiere
PAWEX: Nick Waltmans
NOGEPA: Henk Kreuze

Namens een representatief deel van de partijen dat zich bezighoudt met leveren, transporteren en meten van energie:

NEDU: Frank Jacobse, Martijn Hamberg, Louis Lolkema

Namens de gezamenlijke netbeheerders:

NBNL: Auke Jongbloed
TenneT: Johan Janssen, Chris Kleinpenning
GTS: Sandrie Egberts

Verhinderd COGEN, Consumentenbond, EFET, FME-CWN, NWEA, UNETO-VNI, VA, VEDEK, Vereniging Eigen Huis, VGGP, VGN, VNCI, VNO-NCW en VOEG

4. Reparatie allocatiemeetdataketen kleinverbruik (D-17-8572)

NEDU geeft een toelichting op het aanvullende codewijzigingsvoorstel.

NVDE vraagt of de toestemming door de klant ingetrokken kan worden.

NEDU antwoordt dat de klant altijd de mogelijkheid heeft om de toestemming in te trekken. Bij verhuizing en/of een switch wordt de allocatie automatisch teruggezet. Een nieuwe leverancier moet opnieuw toestemming vragen.

VEMW wil weten wat onder de actieve handeling wordt verstaan bij de registratie in het centraal aansluitingenregister.

NEDU legt uit dat de aangeslotene bewust toestemming moet geven voor de allocatiewijziging. Er moet bijvoorbeeld actief een vinkje gezet worden; het vinkje mag niet automatisch ingevuld zijn.

Datum Ons kenmerk
13 maart 2017 7002

VEMW hoe de wijze van terugmelding naar de klant geregeld is.

Volgens **NEDU** loopt de communicatie met de klant via de leverancier.

VEMW vindt het vervelend dat een klant niet zelf kan zien hoe hij geadministreerd is.

VEMW merkt op dat deze codewijziging wederom een goede gelegenheid zou zijn geweest om een oplossing te vinden voor de aansluitingen van de artikel 1, lid 2-bedrijven die een op afstand afleesbare, meter hebben en graag op uur- of kwartierbasis gealloceerd willen worden.

NEDU geeft aan dat in het voorstel kleinverbruikaansluitingen betreft waar de netbeheerder de meter uit kan lezen. Bij artikel 1, lid 2-aansluitingen is het de meetverantwoordelijke de meter uitleest. Aanlevering van die kwartierwaarden aan de netbeheerder ten behoeve van allocatie is ook bij artikel-1-lid-2-of-3-aansluitingen wel degelijk mogelijk.

VMNED voegt toe dat de artikel 1, lid 2- en -3-klant wettelijk verplicht is om een meetverantwoordelijke aan te wijzen. Daarbij kan de klant de meetverantwoordelijke aangeven met kwartierwaarden in de allocatie mee te willen. Als de meetverantwoordelijke de data op basis van de kwartierwaarden bij de netbeheerder aanlevert, gaan zij mee in de allocatie. Alle netbeheerders in Nederland verlenen deze dienst.

De **voorzitter** constateert dat de wensen van VEMW niet in vervulling kunnen gaan door wijziging van dit codevoorstel.

VEMW beaamt dat het meetbedrijf de meetwaarden per kwartier aanlevert. Op de factuur van de leverancier staat echter iets anders. De netbeheerder geeft aan de klant aan slechts eenmaal per maand de meter uit te lezen.

VMNED: Iedere grootverbruiker krijgt ook een maandwaarde op basis waarvan de leverancier kan factureren. De leverancier factureert niet per se op basis van kwartierwaarden. De PV'er doet iets met de kwartierwaarden.

VEMW merkt op dat het op deze wijze nauwelijks mogelijk is om een bijdrage te leveren aan het vermijden van de piek; de correctie van de factuur laat maanden of soms jaren op zich wachten.

NBNL: De netbeheerder is verantwoordelijke voor de allocatie, bij hem kan nagevraagd worden of hij de kwartierdata die hij van de meetverantwoordelijke ontvangt ook daadwerkelijk voor allocatie gebruikt. De leverancier is verantwoordelijke voor de facturatie. Hij zou daartoe de kwartierdata separaat van de meetverantwoordelijke kunnen ontvangen. Dit is echter commercieel domein, en de partijen zouden daar separaat afspraken over moeten maken. Dat is niet anders dan bij 'grote' telemetrische bemeten grootverbruikers.

NVDE vraagt of de klant ook door een derde partij kan worden vertegenwoordigd.

NEDU: De klant heeft een contract met de leverancier. De klant moet de vertegenwoordigende partij toestemming hebben geven.

De **voorzitter** concludeert dat het voorstel in de huidige vorm met unanieme instemming naar ACM kan worden gestuurd.

Datum	Ons kenmerk
13 maart 2017	7002

BIJLAGE III

Representativiteit NEDU

Op grond van artikel 54, eerste lid van Elektriciteitswet 1998 zendt “een representatief deel van de ondernemingen die zich bezighouden met het transporteren, leveren of meten van gas of elektriciteit aan de Autoriteit Consument en Markt een voorstel voor de door hen de jegens elkaar en afnemers in het kader van de administratieve processen te hanteren voorwaarden met betrekking tot de wijze waarop die met die administratieve processen samenhangende gegevens worden vastgelegd, uitgewisseld of gebruikt of met betrekking tot de wijze waarop en de termijn waarbinnen die gegevens worden bewaard”.

In NEDU zijn de netbeheerders, leveranciers, meetverantwoordelijken en programmaverantwoordelijken verenigd. Gelet op bovengenoemd artikel is in overzicht gebracht welke netbeheerders, leveranciers en meetverantwoordelijken op 18 januari 2017 lid waren van NEDU (Bijlage IV). Deze leden betreffen onder meer:

- (i) de landelijke netbeheerders;
- (ii) 88 procent van de regionale netbeheerders;
- (iii) 77 procent van de op 18 januari 2017 bij ACM geregistreerde vergunninghoudende leveranciers Elektriciteit;
- (iv) 81 procent van de op 18 januari 2017 bij ACM geregistreerde vergunninghoudende leveranciers Gas;
- (v) 75 procent van de op 18 januari 2017 in de MV-registers vermelde meetverantwoordelijken Elektriciteit.
- (vi) 45 procent van de op 18 januari 2017 in de MV-registers vermelde meetverantwoordelijken Gas.

De wijzigingen als bedoeld in Bijlage I zijn op 18 januari 2017 aangenomen door de ALV NEDU. Geen enkel lid van NEDU – dus de in bijlage IV genoemde leden en de aan NEDU verbonden programmaverantwoordelijken - heeft een minderheidsstandpunt betrokken. Gelet op het voorgaande meent NEDU dat het onderhavige voorstel tot wijziging van de IeEG (Bijlage I) door een representatief deel van de evenbedoelde ondernemingen is ingediend.

Datum Ons kenmerk
13 maart 2017 7002

BIJLAGE IV

Ledenlijst NEDU d.d. 18 januari 2017

Betreffende de “ondernemingen” als bedoeld in artikel 54, eerste lid van de Elektriciteitswet 1998

Relatiennaam	Classificatie	Type lid
AGEM Levering B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Allure Energie B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Axpo Trading AG	Energieleverancier	Aspirant
Bergen Energi Nederland B.V.	Energieleverancier	Lid
BudgetEnergie BV	Energieleverancier	Lid
Chiriqui bv	Energieleverancier	Lid
Coöperatieve Duurzame Energie Unie U.A. (DE Unie)	Energieleverancier	Lid
Coöperatieve Vereniging NLD Energie U.A.	Energieleverancier	Aspirant
De Groene Stroomfabriek B.V.	Energieleverancier	Lid
De Vrije Energie Producent B.V.	Energieleverancier	Lid
DELTA Comfort B.V.	Energieleverancier	Lid
DELTA Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
DGB Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
E.D. Mij B.V.	Energieleverancier	Lid
E.ON Benelux Levering B.V.	Energieleverancier	Lid
e-Energy Europe B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Endesa Energía SAU	Energieleverancier	Lid
Eneco Services B.V.	Energieleverancier	Lid
Eneco Zakelijk B.V.	Energieleverancier	Lid
Energie BG B.V.	Energieleverancier	Lid
Energie der Nederlanden B.V.	Energieleverancier	Lid
Energie365 B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Energiedirect BV	Energieleverancier	Groepslid
EnergieIn B.V.	Energieleverancier	Lid

Datum Ons kenmerk
13 maart 2017 7002

Relatiennaam	Classificatie	Type lid
Energy Trading Company B.V.	Energieleverancier	Aspirant
ENGIE Energie Nederland N.V.	Energieleverancier	Lid
ENGIE Energie Nederland N.V.	Energieleverancier	Lid
ENGIE UnitedConsumers Energie B.V.	Energieleverancier	Groepslid
eni S.p.A. Belgisch filiaal	Energieleverancier	Lid
Essent Energie Verkoop Nederland B.V. (B2B)	Energieleverancier	Lid
Essent Retail Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
FENOR B.V.	Energieleverancier	Lid
Flexenergie B.V.	Energieleverancier	Lid
Forstrom N.V.	Energieleverancier	Aspirant
Gas Natural Europe	Energieleverancier	Lid
GasTerra B.V.	Energieleverancier	Lid
Gazprom Marketing & Trading Retail Ltd	Energieleverancier	Lid
Getec Energie AG	Energieleverancier	Lid
Green Dutch Energy B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Greenchoice	Energieleverancier	Lid
Greenfoot Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
Greenspread Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
Hezelaer Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
Huismerk Energie N.V.	Energieleverancier	Lid
HVC Energie	Energieleverancier	Lid
Innova Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Jules Energy BV	Energieleverancier	Lid
KAS Energy BV	Energieleverancier	Lid
MAIN Energie	Energieleverancier	Lid
N.V. Nuon Sales Nederland (4700)	Energieleverancier	Lid
Naked Energy B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Nederlandse Energie Maatschappij B.V.	Energieleverancier	Lid
Nieuw Hollands Energiebedrijf B.V.	Energieleverancier	Aspirant

Datum 13 maart 2017 Ons kenmerk 7002

Relatiennaam	Classificatie	Type lid
NRG2050 Holding B.V.	Energieleverancier	Aspirant
NutsServices B.V.	Energieleverancier	Lid
Peeeks B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Current Nederland B.V.	Energieleverancier	Lid
Qwint B.V.	Energieleverancier	Lid
Raedthuys Energie BV	Energieleverancier	Lid
Robin Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Scholt Energy Control B.V.	Energieleverancier	Lid
Sepa Green Energy B.V.	Energieleverancier	Aspirant
ServiceHouse B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Slim met Energie B.V. (NieuweStroom)	Energieleverancier	Lid
Total Gas & Power Nederland	Energieleverancier	Lid
Vandebron Energie B.V.	Energieleverancier	Aspirant
VanHelder®	Energieleverancier	Lid
WINGAS GmbH	Energieleverancier	Lid
Gasunie Transport Services BV	Landelijke netbeheerder	Lid
TenneT TSO B.V.	Landelijke netbeheerder	Lid
DELTA Infra B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Enexis B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Fudura B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Ingenieursbureau Ebatech B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
INNAX energiemanagement B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Kenter	Meetverantwoordelijke	Lid
Stedin Meetbedrijf B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Westland Infra Utilities B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Cogas Infra & Beheer B.V.	Regionale netbeheerder	Lid
Enduris B.V.	Regionale netbeheerder	Lid
Enexis B.V.	Regionale netbeheerder	Lid
Liander N.V. (9100)	Regionale netbeheerder	Lid

Datum **Ons kenmerk**
13 maart 2017 7002

Relatiennaam	Classificatie	Type lid
N.V. RENDO	Regionale netbeheerder	Lid
Stedin Netbeheer B.V.	Regionale netbeheerder	Lid
Westland Infra Netbeheer B.V.	Regionale netbeheerder	Lid