

Raad van Bestuur van de NMa  
T.a.v. de heer ir. G.J.L. Zijl  
Postbus 16326  
2500 BH DEN HAAG

**Vereniging van Energie-  
netbeheerders in Nederland**

Utrechtseweg 310  
6812 AR Arnhem  
Postbus 9042  
6800 GD Arnhem  
Telefoon 026 - 356 94 44  
Fax 026 - 446 01 46

Onderwerp Gewijzigd codewijzigingsvoorstel inzake diverse verbeterpunten  
Meetcode Elektriciteit c.s.  
Uw kenmerk 102466  
Ons kenmerk 2007-3542  
Behandeld door ir. J. Janssen  
Telefoon 026 - 356 94 73  
Faxnummer 026 - 442 83 20  
E-mail [jjanssen@energined.nl](mailto:jjanssen@energined.nl)  
Datum 3 oktober 2007

Geachte heer Zijl,

Hierbij ontvangt u namens de gezamenlijke netbeheerders een gewijzigd voorstel tot wijziging van de voorwaarden zoals bedoeld in artikel 31, lid 1 van de Elektriciteitswet 1998. Dit gewijzigd voorstel is een reactie op uw wijzigingsverzoek van 5 september 2007 met kenmerk 102466/15. Het oorspronkelijke codewijzigingsvoorstel, het verzoek tot wijziging en het gewijzigde voorstel hebben betrekking op diverse verbeterpunten in de Meetcode Elektriciteit alsmede daarmee samenhangende wijzigingen in de overige codes voor elektriciteit.

In deze brief worden de verschillende onderdelen uit uw verzoek tot wijziging afzonderlijk behandeld en van een reactie voorzien. In de bijlage bij deze brief treft u de desbetreffende codeteksten aan. Daarin zijn de oorspronkelijk voorgestelde wijzigingen en de thans gewijzigd voorgestelde wijzigingen in kleur gemarkeerd:

- De vigerende codetekst is zwart weergegeven.
- Wijzigingen uit andere codewijzigingsprocedures zijn groen weergegeven.
- De wijzigingen uit het oorspronkelijke codewijzigingsvoorstel zijn rood weergegeven.
- De thans voorgestelde wijzigingen naar aanleiding van het wijzigingsverzoek van de Raad van Bestuur van de NMa (hierna: "de Raad") zijn blauw weergegeven.

Opgenomen zijn uitsluitend de artikelen die in het wijzigingsverzoek door de Raad aan de orde zijn gesteld of waarin naar aanleiding van het wijzigingsverzoek wijzigingen zijn aangebracht.

## **Te wijzigen onderwerpen**

### *1. Eigen opwekking of productie-eenheid*

De Raad constateert dat de voorgestelde vervanging van het ongedefinieerde begrip “eigen opwekking” door het wel gedefinieerde begrip “productie-eenheid” de begripsverwarring niet volledig opheft, onder meer omdat dan nog steeds onduidelijkheid zou bestaan over de verplichting tot meting per productie-eenheid.

Voor een goed begrip van deze materie worden alle relevante begrippen met betrekking tot dit onderwerp geanalyseerd en worden daarna conclusies getrokken.

In de Elektriciteitswet 1998 en bij behorende lagere regelgeving vinden we de volgende definities en aanduidingen met betrekking tot productie en meting:

#### **Elektriciteitswet 1998:**

**producent**

een organisatorische eenheid die zich bezighoudt met het opwekken van elektriciteit

Ook wordt in de Elektriciteitswet 1998 op diverse plaatsen het begrip “productie-installatie” gebruikt, maar dit is in de Elektriciteitswet 1998 niet gedefinieerd.

#### **Regeling certificaten warmtekrachtkoppeling Elektriciteitswet 1998:**

**productie-installatie**

een installatie bestemd voor het opwekken van elektriciteit, bestaande uit één of meer WKK-eenheden

**WKK-eenheid**

een onderdeel binnen een WKK-installatie dat zelfstandig gecombineerd warmte en elektriciteit of mechanische energie opwekt en .....

#### **Regeling garanties van oorsprong voor duurzame elektriciteit:**

**productie-installatie**

een installatie bestemd voor het opwekken van elektriciteit, bestaande uit één of meer productie-eenheden

**productie-eenheid**

een deel van een productie-installatie dat zelfstandig kan worden ingezet voor het opwekken van elektriciteit, .....

#### **Regeling garanties van oorsprong voor elektriciteit opgewekt in een installatie voor hoogrenderende warmtekrachtkoppelingen:**

**HR-WKK-eenheid**

een onderdeel binnen een productie-installatie dat zelfstandig gecombineerd warmte en elektriciteit of mechanische energie opwekt op een zodanige wijze dat sprake is van hoogrenderende warmtekrachtkoppeling en waarvoor op grond van de meetvoorwaarden, opgenomen in de bij deze regeling behorende bijlage 1, een systeemgrens is bepaald

**HR-WKK-installatie**

een productie-installatie bestemd voor het opwekken van elektriciteit, bestaande uit ten minste één HR-WKK-eenheid

## Begrippenlijst Elektriciteit:

### **Producent**

Een organisatorische eenheid die zich bezighoudt met het opwekken van elektriciteit.

### **Productie-eenheid**

Een (deel van een) productiemiddel, dat zelfstandig (ofwel onafhankelijk van de andere delen van het desbetreffende productiemiddel) kan worden ingezet voor het opwekken van elektriciteit. Van een productie-eenheid kunnen één of meer generatoren deel uitmaken.

### **Productielocatie**

Een onroerende zaak als bedoeld in artikel 16, onderdelen a tot en met d, van de Wet Waardering onroerende zaken waarop zich één of meer productiemiddelen bevinden.

### **Productiemiddel**

Een (deel van een) installatie bestemd voor het opwekken van elektriciteit, bestaande uit één of meer productie-eenheden.

## Tarievencode Elektriciteit:

### 4.4.1 Het volume waarvoor het systeemdienstentariaf geldt

$E_{\text{sys}} = E_{\text{in}} + E_{\text{gen}} - E_{\text{tbv}} - E_{\text{uit}}$ , waarbij:

$E_{\text{sys}}$  staat voor de omvang van de tariefdrager in kWh;

$E_{\text{in}}$  staat voor de comptabel vastgestelde afname van elektrische energie van het net in kWh;

$E_{\text{gen}}$  staat voor de comptabel vastgestelde opgewekte elektrische energie aan de klemmen van de generator(en) in kWh;

$E_{\text{tbv}}$  staat voor de comptabel vastgestelde omvang van het toelaatbaar bedrijfsverbruik elektriciteitsproductiemiddel in kWh;

$E_{\text{uit}}$  staat voor de comptabel vastgestelde invoeding op het net in kWh.

4.4.2 Bij of krachtens de aansluitovereenkomst tussen een netbeheerder en de aangeslotene wordt bepaald op welke wijze  $E_{\text{sys}}$  comptabel wordt vastgesteld. Daarbij kan worden overeengekomen dat de onder artikel 4.4.1 genoemde elementen niet alle afzonderlijk behoeven te worden gemeten, uitgezonderd  $E_{\text{gen}}$  bij netaansluitingen groter dan  $3 \cdot 80$  A, deze dient altijd comptabel te worden vastgesteld. In afwijking van artikel 4.4.1 geldt voor netaansluitingen kleiner dan of gelijk aan  $3 \cdot 80$  A:  $E_{\text{sys}} = E_{\text{in}}$ . Voor afnemers met netaansluitingen kleiner dan of gelijk aan  $3 \cdot 80$  A, die per jaar minder dan 3.000 kWh duurzame elektriciteit invoeden op het net, wordt  $E_{\text{in}}$  bepaald door binnen een factuurperiode de aan het net onttrokken hoeveelheid elektriciteit te verminderen met de binnen dezelfde factuurperiode op het net ingevoede hoeveelheid elektriciteit.

## Netcode Elektriciteit:

2.1.3.1 Tenzij op grond van deze regeling anders is bepaald, heeft de aangeslotene de plicht te zorgen voor comptabele meting bij het overdrachtspunt van de netaansluiting met inachtneming van de Meetcode Elektriciteit.

## Meetcode Elektriciteit:

2.1.1 De bepalingen van hoofdstuk 2 zijn van toepassing op comptabele meetinrichtingen:

- in de koppelpunten tussen twee elektriciteitsnetten;
- in het overdrachtspunt van de netaansluiting van aangeslotenen;
- ten behoeve van eigen opwekking achter een netaansluiting groter dan  $3 \times 80$  A op laagspanning.

(onder meer:)

2.3.6.2 Ingeval van een aansluiting op hoogspanningsniveau mag de maximaal toelaatbare afwijking van een voor de eerste maal in gebruik te nemen meetinrichting ten behoeve van eigen opwekking niet de in bijlage 3 genoemde waarden voor de maximaal toelaatbare afwijking overschrijden.

#### Netcode Elektriciteit en Meetcode Elektriciteit:

NcE 2.9.2a De netbeheerder verstrekt desgevraagd aan een aangeslotene die elektriciteit produceert per productie-eenheid een EAN-code ter identificatie van de desbetreffende productie-eenheid en legt deze vast in een register.

NcE 2.9.2b Indien er zich achter een netaansluiting slechts één productie-eenheid bevindt, of, indien er zich achter een netaansluiting meer dan één productie-eenheden bevinden van hetzelfde type, kan, in afwijking van 2.9.2a, de in 2.9.2a bedoelde EAN-code dezelfde zijn als die waarmee op grond van 2.1.3 van de Informatiecode de desbetreffende netaansluiting wordt geïdentificeerd.

NcE 2.9.2c Indien van een op het moment van inwerkingtreding van deze bepaling reeds bestaande productie-eenheid de EAN-code ter identificatie van de desbetreffende productie-eenheid wordt gewijzigd, dient het op de identificatie betrekking hebbende deel van het in 2.9.1 bedoelde verzoek opnieuw te worden ingediend.

McE 4.4.1 De netbeheerder geeft aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de hoeveelheid op het net ingevoede duurzame of wkk-elektriciteit per netaansluiting, of, indien 2.9.2a van de Netcode Elektriciteit van toepassing is, per productie-eenheid van een groen- of wkk-producent door.

McE 4.4.2 De netbeheerder geeft aan de groen- of wkk-producent de hoeveelheid op het net ingevoede duurzame of wkk-elektriciteit per netaansluiting, of, indien 2.9.2a van de Netcode Elektriciteit van toepassing is, per productie-eenheid door.

Zoals in het oorspronkelijke voorstel reeds is aangegeven, is het in de Meetcode Elektriciteit gebruikte begrip “eigen opwekking” niet gedefinieerd. Toch geeft de ontstaansgeschiedenis van de codes uitsluitel over de bedoeling daarvan. In de eerste versies van de Tarievenscode Elektriciteit en de Meetcode Elektriciteit waren namelijk overgangsbepalingen opgenomen omtrent de “meetinrichting bij eigen opwekking” die duidelijk maken dat met de “meetinrichting bij eigen opwekking” in de Meetcode Elektriciteit dezelfde meting bedoeld wordt als de comptabele meting op de klemmen van de generator ( $E_{gen}$ ) zoals bedoeld in 4.4.1 van de Tarievenscode Elektriciteit.

#### Tarievenscode en Meetcode (oud)

McE 4.4.4 Indien bij een bestaande installatie voor eigen opwekking geen meetinrichting, zoals bedoeld in 2.5.2, 2.6.3, 2.7.2 of 2.8.3 [N.B.: dat zijn de huidige artikelen 2.3.6.2, 2.3.6.5, 2.3.6.7 en 2.3.6.10] aanwezig is, wordt deze aangebracht uiterlijk één jaar nadat deze regeling in werking is getreden.

TcE 4.4.4 Indien in het in 4.4.1 [N.B.: dat is nog steeds art. 4.4.1 van de huidige Tarievenscode Elektriciteit] bedoelde geval ingevolge artikel 4.4.4 van de Meetcode geen meetinrichting aanwezig is, verstrekt de aangeslotene een accountantsverklaring met betrekking tot de voor eigen verbruik opgewekte kWh, volgens een door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet vastgesteld standaardmodel.

Uit het bovenstaande feitenmateriaal kunnen de volgende conclusies worden getrokken:

Met betrekking tot de definities:

1. Met het begrip “productie-installatie” uit de Elektriciteitswet 1998 en de genoemde MR-en, wordt hetzelfde bedoeld als met het (overigens eerder) in de Begrippenlijst Elektriciteit gedefinieerde begrip “productiemiddel”.
2. Er zit een rangorde in de scope van de begrippen, namelijk als volgt:
  - Een producent beschikt over één of meer productielocaties.
  - Op een productielocatie bevinden zich één of meer productie-installaties (of productiemiddelen).
  - Een productie-installatie (of productiemiddel) bestaat uit één of meer productie-eenheden.
  - Een productie-eenheid bevat één of meer generatoren.

Met betrekking tot de plaats van de meetinrichtingen:

3. Op grond van de codes moet er in geval van elektriciteitsproductie achter een aansluiting groter dan 3x80 A in elk geval gemeten worden op de aansluiting ( $E_n$  en  $E_{uit}$ ) en op de klemmen van de generator ( $E_{gen}$ ).
4. Een eventuele meetinrichting voor het “toelaatbaar bedrijfsverbruik” ( $E_{tbv}$ ) en de vereiste locatie daarvan, is hier niet aan de orde en wordt derhalve verder buiten beschouwing gelaten.
5. Op grond van de genoemde MR-en moet er in bepaalde gevallen tevens gemeten worden op de grens van de productie-installatie. In de praktijk is het soms zo dat als er verder geen verbruik anders dan het toelaatbaar bedrijfsverbruik in de productie-installatie aanwezig is, de meting op de grens van de productie-installatie gebruikt wordt t.b.v. de bepaling van  $E_{gen}$ . Dat kan dan voor meer generatoren of productie-eenheden tegelijk zijn. Deze werkwijze is tot op heden echter nergens expliciet in de codes vastgelegd.
6. De “meetinrichting ten behoeve van eigen opwekking” is dezelfde als de “meetinrichting op de klemmen van de generator”.

Met betrekking tot de in de genoemde MR-en bedoelde metingen:

7. Gegeven de samenhang tussen de genoemde MR-en en de artikelen 2.9.2a, 2.9.2b, 2.9.2c van de Netcode Elektriciteit en 4.4.1 en 4.4.2 van de Meetcode Elektriciteit, dient in de genoemde artikelen “productie-installatie” gebruikt te worden in plaats van “productie-eenheid”.

Uit het bovenstaande blijkt dat door de Raad terecht is geconstateerd dat het vervangen van “eigen opwekking” door “productie-eenheid” zonder meer nog steeds niet leidt tot eenduidig begripsgebruik. Er moet tevens vastgelegd worden waar een dergelijke meetinrichting zich dan dient te bevinden.

Met een aanpassing van het voorstel zoals hierboven geschetst, wordt de door PAWEX en VEMW geuite zorg nog niet geheel weggenomen. Die heeft namelijk

betrekking op de door hen gewenste continuering van de situatie dat in bepaalde gevallen  $E_{gen}$  bepaald wordt voor een gehele productie-installatie met één meetinrichting in plaats van bij elke generator afzonderlijk. Dat is echter een regeling die ook thans niet expliciet of impliciet in de codes staat en die dus niet beïnvloed wordt door de wijziging van “eigen opwekking” in “productie-eenheid”, al dan niet met toevoeging van de meetlocatie. Dit neemt niet weg dat een dergelijke bepaling duidelijkheid kan verschaffen over de legitimiteit van een in de praktijk toegepaste werkwijze.

Gegeven het wijzigingsverzoek van de Raad, de zienswijze van PAWEX en VEMW en de bovenstaande beschouwing, stellen de wij de volgende codewijzigingen voor:

- Overall in de codes dient het begrip “productiemiddel” vervangen te worden door “productie-installatie”. Dat betreft 4 artikelen in de Tarievenscode Elektriciteit, 3 artikelen in de Netcode Elektriciteit en 9 begrippen in de Begrippenlijst Elektriciteit.
- Overall in de Meetcode Elektriciteit dient het begrip “eigen opwekking” vervangen te worden door “productie-installatie”. Dat betreft 13 artikelen in de Meetcode Elektriciteit.
- In aanvulling op het aldus aangepaste artikel 2.1.1, onderdeel c van de Meetcode Elektriciteit wordt een bepaling toegevoegd waaruit blijkt dat de bedoelde meting in principe plaatsvindt op de klemmen van de generator, maar dat, als er verder geen verbruik in de productie-installatie plaatsvindt anders dan het toelaatbaar bedrijfsverbruik, er in plaats daarvan ook gemeten mag worden per productie-installatie. Daarmee wordt bereikt dat een DE- of WKK-producent de “productiemeting” op grond van de codes kan combineren met de “productiemeting” op grond van de genoemde MR-en.
- In de artikelen 2.9.2a, 2.9.2b, 2.9.2c van de Netcode Elektriciteit en 4.4.1 en 4.4.2 van de Meetcode Elektriciteit dient telkens “productie-eenheid” vervangen te worden door “productie-installatie”.

Met deze wijzigingen wordt ons inziens bewerkstelligd dat begrippen eenduidig worden gebruikt, dat volstrekt helder is waar gemeten moet worden en dat de in de praktijk toegepaste situatie van meting van  $E_{gen}$  per productie-installatie gecontinueerd kan worden. Met andere woorden: de voorgestelde wijzigingen leiden niet tot wijziging van de bestaande eisen aan meetinrichtingen en zorgen er voor dat er niet meer meetinrichtingen geplaatst hoeven te worden dan functioneel noodzakelijk. Indien de configuratie van de productie-installatie en de elektrische installatie waar die productie-installatie deel van uit maakt dat toelaten, wordt combinatie van de meting(en) op de klemmen van de generator(en) met de meting op de grens van de productie-installatie expliciet toegestaan. Daarmee wordt de door VEMW en PAWEX uitgesproken zorg omtrent kostentoeename van meten weggenomen.

## 2. Verwijzing naar andere codes

De Raad geeft in het wijzigingsverzoek aan de aanvulling van de titels van de codes en de bijbehorende verwijzingen daarnaar met “Elektriciteit” onwenselijk te vinden. Samengevat geeft de Raad daarvoor drie argumenten: Er zijn geen met gas overeenkomende titels, de inhoud van de documenten laat direct zien of het over elektriciteit of gas gaat en het aantal verwijzingen is zo groot dat de kans op vergissingen bij de gewenste aanpassingen erg groot is.

Hoewel wij de twee laatstgenoemde argumenten onderschrijven, zijn wij echter van mening dat het toch wenselijk is de titels van de genoemde documenten en de verwijzingen daarnaar op alle plaatsen in de codes aan te passen. De door de Raad geopperde bezwaren wegen ons inziens niet op tegen de bezwaren van het handhaven van de huidige situatie. Aanvullend op wat daaromtrent reeds in het oorspronkelijke voorstel is gezegd, geven wij daarvoor de volgende overwegingen:

- De Meetcode heeft al bij besluit 101600/17 van 18 december 2003 de toevoeging “Elektriciteit” meegekregen. Bij de meeste verwijzingen in de andere codes is die toevoeging met genoemd besluit ook aangebracht. Op enkele plaatsen, met name in de Tarievencode Elektriciteit, is dat toen vergeten. Uit oogpunt van consistentie dient dat in die gevallen thans alsnog te gebeuren.
- Ook verwijzingen naar de Netcode Elektriciteit, de Systeemcode Elektriciteit en de Begrippenlijst Elektriciteit hebben in een aantal recente, door de Raad vastgestelde besluiten reeds de toevoeging “Elektriciteit” gekregen.
- Een tweetal documenten heeft wel voor elektriciteit en gas een overeenkomende titel, namelijk de Samenwerkingsregeling en de Begrippenlijst. Voor deze twee documenten is dus toevoeging “Elektriciteit” bijzonder wenselijk om de documenten van hun gasequivalenten te onderscheiden.
- Meer in z'n algemeenheid is het ons inziens belangrijk, met name voor de wat minder ingewijde en voor de internationale gebruikers van de codes, dat bij eerste oogopslag, dus bij lezing van de titel, duidelijk is of sprake is van gasvoorwaarden of van elektriciteitsvoorwaarden. Dat voorkomt onnodige misverstanden. Om die reden is er bij de gasvoorwaarden nadrukkelijk voor gekozen om in de titels van alle documenten, ook al is er daarvoor geen elektriciteitsequivalent, het woord “Gas” expliciet te vermelden. Dat het praktisch is om “Elektriciteit” toe te voegen aan de titels van de elektriciteitscodes, wordt ons inziens onderstreept doordat op de website van de DTe op de pagina's die de elektriciteitscodes betreffen op tal van plaatsen de toevoeging “Elektriciteit”, al dan niet tussen haakjes, volop gebruikt wordt.
- Onder meer uit de besluiten van de Raad ter vaststelling van de gasvoorwaarden blijkt dat de Raad er aan hecht dat de structuur van de gasvoorwaarden op termijn meer gaat lijken op die van de elektriciteitscodes dan thans het geval is. In dat licht is het vreemd om de thans bestaande verschillen in structuur en titels van de voorwaarden te gebruiken als argument om de titels van de elektriciteitscodes niet te verduidelijken.
- Verwijzingen vanuit andere regelgeving naar de codes vindt in de regel plaats

in de vorm van “de voorwaarden als bedoeld in art. 31 van de Elektriciteitswet 1998” of “de technische codes”.

Samenvattend: Hoewel wij enkele van de door de Raad genoemde bezwaren tegen de voorgestelde aanpassing van de documenttitels en bijbehorende verwijzingen onderkennen en onderschrijven, wegen die ons inziens niet op tegen de nadelen van het handhaven van de bestaande situatie. Naar aanleiding van het wijzigingsverzoek van de Raad hieromtrent, zijn alle codes nogmaals gescreend op verwijzingen. Daarbij is geconstateerd dat enkele verwijzingen in het oorspronkelijke voorstel ten onrechte niet zijn meegenomen. Ook zijn er na de datum van indiening van het oorspronkelijke voorstel enkele codewijzigingsbesluiten genomen die nieuwe verwijzingen bevatten.

Voor de volledigheid zijn in de bijlage alle onderlinge verwijzingen in de elektriciteitscodes opgenomen:

- De verwijzingen die reeds bij een eerder besluit van de Raad de toevoeging “Elektriciteit” hebben gekregen zijn geel gemarkeerd.
- De verwijzingen die in het oorspronkelijke voorstel de toevoeging “Elektriciteit” hebben gekregen zijn, evenals de overige wijzigingen uit het oorspronkelijke voorstel, rood weergegeven.
- De thans aanvullend voorgestelde toevoegingen zijn, evenals de overige wijzigingen uit het gewijzigde voorstel, blauw weergegeven.

Ook de Informatiecode Elektriciteit en Gas bevat een aantal verwijzingen naar de Netcode Elektriciteit, de Meetcode Elektriciteit en de Begrippenlijst Elektriciteit. Deze verwijzingen hebben alle reeds de toevoeging “Elektriciteit” en zijn daarom niet opgenomen in het overzicht in de bijlage.

Verder bevatten de artikelen 1.7.1 en B16.1.1.1 van de Meetcode Elektriciteit alsmede artikel 3.3.5 van de Netcode Elektriciteit een verwijzing. Omdat genoemde artikelen komen te vervallen, zijn deze weggelaten in het overzicht in de bijlage.

In de Tarievencode Elektriciteit, de Netcode Elektriciteit, de Meetcode Elektriciteit en de Systeemcode Elektriciteit is een artikel opgenomen waarin de naam van de desbetreffende code is vastgelegd. Bij de Samenwerkingsregeling Netbeheerders Elektriciteit, de Gebiedsindeling Elektriciteit en de Begrippenlijst Elektriciteit is dat niet het geval. In het licht van het voorgaande betoog en de daaruit voortvloeiende voorgestelde aanpassingen van de verwijzingen, stellen wij u voor om ook van de drie laatstgenoemde documenten de formele titels aan te vullen met de toevoeging “Elektriciteit”.

### 3. *Benodigde technische gegevens*

Naar aanleiding van het wijzigingsverzoek en de zienswijze van VEMW op dit punt is de voorgestelde wijziging van artikel 1.3.8 aangepast.



#### 4. *Schriftelijk of per aangetekende brief*

Wij kunnen ons vinden in de suggestie van de Raad om aangeslotenen met een aansluitcapaciteit groter dan 1 MVA te informeren door middel van een aangetekende brief en aangeslotenen met een aansluitcapaciteit kleiner dan of gelijk aan 1 MVA schriftelijk. Een individuele netbeheerder kan in een voorkomend geval zelf de afweging maken om de “kleine” aangeslotenen toch per aangetekende brief te informeren.

#### 5. *Garantstelling*

De Raad vraagt om inzichtelijk te maken wat de gevolgen zijn voor de Tarieven-code en het systeemdiententarium van de toepassing van de voorgestelde garantstelling. Zoals bekend, is het tot op heden nog niet voorgekomen dat de vangnetregeling voor meetverantwoordelijken moest worden toegepast, en dus ook niet de situatie dat het wenselijk was geweest om bepaalde voorzieningen bij de wegvallende meetverantwoordelijke door middel van een garantstelling overeind te houden. Met andere woorden: er zijn geen ervaringscijfers beschikbaar.

Om toch enig inzicht te geven in de ordegrrootte van de mogelijke kosten, kunnen de volgende overwegingen worden gemaakt:

De vangnetregeling en de garantstelling beogen om de meest essentiële functionaliteiten van een wegvallende meetverantwoordelijke overeind te houden. Daarbij kan onder meer gedacht worden aan het operationeel houden van de meetinrichtingen op locatie, het draaiend houden van een centrale server waarop de binnenkomende meetdata wordt opgeslagen, gevalideerd en verwerkt, het in stand houden van de telecommunicatieverbindingen tussen de meetinrichtingen op locatie en de centrale server op het kantoor van de meetverantwoordelijke, het in stand houden van het elektronische berichtenverkeer van de meetverantwoordelijke naar de netbeheerder en eventuele andere partijen en het beschikbaar houden van ter zake benodigd personeel. Ingeval van een faillissement zou de curator bijvoorbeeld kunnen besluiten om meet- en computer- en communicatie-apparatuur te verwijderen, abonnementen voor energievoorziening en telecommunicatie op te schorten en personeel op non-actief te zetten. De vangnetregeling en de garantstelling daarvoor beoogt dat TenneT in een dergelijke situatie de kosten voor het operationeel houden van de essentiële functies van de meetverantwoordelijke voor haar rekening neemt, zodat de curator geen aanleiding heeft deze buiten werking te stellen. De omvang van de garantstelling zal afhankelijk zijn van de omvang van de wegvallende meetverantwoordelijke en van de duur van de garantstelling. De omvang van de meetverantwoordelijke is immers van invloed op het aantal draaiend te houden meetinrichtingen en computers en het aantal in stand te houden telefoonabonnementen. Gegeven het feit dat de garantstelling alleen relevant is voor op afstand uit te lezen meetinrichtingen en dat de garantstelling nooit langer kan duren dan de vangnetperiode, die voor een flink deel van deze categorie aangeslotenen hooguit tien en anders hooguit 40 werkdagen duurt, lijkt het verantwoord om aan te nemen dat de kosten van de ga-

rantstelling zich zullen bevinden in de orde grootte van duizenden tot enkele tienduizenden Euro's per geval.

Dat de kosten van de vangnetregeling en de bijbehorende garantstelling zich tot bovengenoemde essentiële functionaliteiten van de meetverantwoordelijke beperken, volgt al uit de tekst van art. 1.8.9 in samenhang gelezen met 1.8.9a. Het lijkt ons niet wenselijk die activiteiten of de veronderstelde daarmee samenhangende kosten in de Meetcode Elektriciteit of de Tarievencode Elektriciteit nader te duiden. Het is immers ingeval van toepassing van de vangnetregeling nog maar de vraag of de garantstelling moet worden toegepast en of die voor alle denkbare onderdelen moet worden toegepast. Wij handhaven derhalve ons oorspronkelijke voorstel ter zake en veronderstellen dat bovengenoemde toelichting voldoende inzicht geeft in de te verwachten in het systeemdienstentarium te verwerken kostenpost voor het geval de garantstelling moet worden toegepast.

#### *7. Oude of nieuwe meetverantwoordelijke*

Wij kunnen ons vinden in de suggestie van de Raad om ook in artikel 5.1.3.2 toe te voegen dat de "nieuwe" erkende meetverantwoordelijke wordt bedoeld.

#### *8. Kleinste resolutie*

Wij kunnen ons vinden in de suggestie van de Raad om de redactie van art. B16.2.6.10 ter verduidelijking aan te passen.

#### *9. Herhaling controle*

Dit artikel beoogt te regelen dat als er zekerheid bestaat over de invloed van de werkzaamheden op het functioneren van de meetinrichting, er dan opnieuw gecontroleerd moet worden, als er zekerheid is over het ontbreken van die invloed, er niet opnieuw gecontroleerd hoeft te worden en dat er bij twijfel over die invloed ook gecontroleerd moet worden. Het aspect van "bij twijfel ook controleren" wordt tot uitdrukking gebracht door de woorden "mogelijk" of "redelijkerwijs". Om tegemoet te komen aan de door de Raad in navolging van VEMW geopperde bezwaren, wordt een alternatieve tekst voorgesteld.

#### *10. Rapportage over controles*

Het feit dat de meetverantwoordelijken controles en kalibraties uitvoeren, maakt dat de DTe de bevoegdheid heeft tot toezicht en handhaving, ook op de bewuste activiteiten zoals omschreven in de artikelen B16.3 en B16.4. Nog losstaand van bevoegdheden van DTe kan een aangeslotene te allen tijde bilateraal met zijn meetverantwoordelijke contractueel vastleggen dat hij rapportages wil zien. Gezien mogelijk gewijzigde inzichten kan dit anders geborgd worden en lijkt het codewijzigingsvoorstel op dit onderdeel niet meer relevant en kan het worden ingetrokken.

#### *11. Redactionele aanpassingen*

Naar aanleiding van het verzoek van de Raad aangaande de voorgestelde vervan-

ging van “genoemde” door “bedoelde” stellen wij voor om de voorgestelde wijzigingen achterwege te laten en dus de aanduiding “bedoelde” te handhaven.

*Organisatie van de gezamenlijke netbeheerders*

Het oorspronkelijke codewijzigingsvoorstel van de gezamenlijke netbeheerders is u toegezonden door EnergieNed, Sectie Netbeheerders. Per 1 oktober 2007 is de Vereniging van Energienetbeheerders in Nederland (Enbin) opgericht als de vereniging van wettelijk aangewezen netbeheerders en is de Sectie Netbeheerders van EnergieNed opgehouden te bestaan. Wij verzoeken u derhalve alle correspondentie inzake de onderhavige codewijzigingsprocedure voortaan te richten aan Enbin. De adresgegevens en contactpersonen zijn verder ongewijzigd gebleven.

Uiteraard zijn wij desgewenst graag bereid deze reactie en het gewijzigde codewijzigingsvoorstel nader toe te lichten. U kunt daarvoor contact opnemen met dhr. J. Janssen van ons bureau (gegevens zie briefhoofd).

Hoogachtend,  
namens de gezamenlijke netbeheerders

ir.drs. J.J. Damsté  
namens de Vereniging Enbin

## Artikelen uit de Meetcode Elektriciteit

- 1.1.3 In deze regeling wordt verstaan onder “meetverantwoordelijkheid” de verantwoordelijkheid van aangesloten tenen voor het aanwezig zijn op de netaansluiting van een op grond van hoofdstuk 2 van deze regeling vereiste meetinrichting en meetinrichtingen ~~ten behoeve van productie-installatieeenheden in het kader van eigen opwekking~~, alsmede voor het correct en tijdig (doen) vaststellen en (doen) doorgeven van de in 1.1.1 bedoelde meetgegevens op grond van hoofdstuk 3 van deze regeling.  
*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd bij besluit 101921/3 en inwerking getreden op 21-05-2005. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 1.1.4 Van de overige in deze regeling gebruikte begrippen die niet reeds in de Wet zijn gedefinieerd, is de betekenis vastgelegd in de ~~B~~Begrippenlijst Elektriciteit behorende bij de voorwaarden ex artikel 31 van de Wet.  
*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*
- 1.2.8 Een natuurlijke of rechtspersoon komt voor erkenning in aanmerking indien:
- hij voor de onder 1.2.7 bedoelde werkzaamheden in het bezit is van een geldig ISO 9001-certificaat, afgegeven door een certificeringsinstelling die daarvoor is geaccrediteerd door de Nederlandse Raad voor de Accreditatie of door een gelijkwaardige buitenlandse accreditatie-instelling;
  - hij participeert in het door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet goedgekeurde systeem van systematische (steekproefsgewijze) periodieke controle van in gebruik zijnde meters zoals uitgevoerd in opdracht van de deelnemende erkende meetverantwoordelijken gezamenlijk of aantoon op andere, ter beoordeling van de door de overheid aangestelde toezichthouder op de ~~H~~kwet Metrologiewet, aanvaardbare gelijkwaardige wijze te voorzien in een dergelijke controle;
  - hij in staat is te communiceren overeenkomstig hetgeen daaromtrent in 3.8 en 4.1 van de Systeemcode Elektriciteit is bepaald, waarbij voor ‘erkende programmaverantwoordelijke’ dient te worden gelezen ‘erkende meetverantwoordelijke’;
  - hij beschikt over een storingsnummer dat 24 uur per dag bereikbaar is;
  - voldaan wordt aan het overigens in of krachtens deze regeling en andere dwingende regelgeving bepaalde.
- Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd bij besluit 101600/28 en inwerking getreden op 26-06-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 1.3.1b In afwijking van 1.3.1 is er voor netaansluitingen waarbij op grond van 2.1.3.5 van de Netcode Elektriciteit geen comptabele meetinrichting aanwezig is, geen erkende meetverantwoordelijke voor alle uit de onderdelen 2.3, 3 en 5.1 van deze regeling voortvloeiende werkzaamheden. In dat geval is de netbeheerder op grond van 2.1.3.5 van de Netcode Elektriciteit in combinatie met 4.2.2 van deze regeling verantwoordelijk voor de vaststelling van de met het net uitgewisselde energie op de desbetreffende netaansluiting.  
*Vastgesteld bij besluit 102442/3 en inwerking getreden op 01-07-2007.*
- 1.3.8 De netbeheerder bevestigt binnen twee werkdagen de in 1.3.5 bedoelde melding van de in 1.3.2 bedoelde overdracht aan de erkende meetverantwoordelijke en de aangeslotene en verstrekt aan de erkende meetverantwoordelijke:
- de technische gegevens van de netaansluiting, waaronder in elk geval de technische gegevens van de netaansluiting die nodig zijn om te bepalen welk type meetinrichting geplaatst moet worden benodigde technische gegevens van de aansluiting;
  - indien van toepassing de informatie over de tijden waarop geschakeld moet worden tussen normaal- en laagtarief;
  - de vermenigvuldigingsfactor voor het energieverlies tussen meetinrichting en het overdrachtpunt indien de meetinrichting zich niet op het overdrachtpunt bevindt.
- Vastgesteld bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd bij besluit 101710\_1/13 en inwerking getreden op 14-07-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 1.3.9 Op de in 1.3.5 bedoelde datum van ingang past de netbeheerder het aansluitingenregister aan. De netbeheerder informeert de overige belanghebbenden over de mutatie in het aansluitingenregister conform 2.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.  
*Vastgesteld bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd bij besluit 102472/8 en inwerking getreden op 11-03-2007.*
- 1.8.4 Onverwijld nadat hij bericht heeft ontvangen van de intrekking van de erkenning meldt de netbeheerder

de desbetreffende aangeslotene of diens gemachtigde schriftelijk en, indien het een aangeslotenen betreft met een gecontracteerd transportvermogen groter dan 1 MW, bij aangetekende brief, dat:

- a. de erkenning van de door of namens hem aangewezen meetverantwoordelijke is ingetrokken ~~respectievelijk geschorst~~;
- b. in verband met het intrekken ~~respectievelijk schorsen~~ van de erkenning van de door of namens de aangeslotene aangewezen meetverantwoordelijke de vangnetregeling in werking treedt;
- c. de aangeslotene verplicht is er alles aan te doen om te voorkomen dat zolang de vangnetregeling van toepassing is, de meetinrichting en de eventueel daarbij behorende communicatiemiddelen worden verwijderd of gewijzigd of niet meer functioneren of kunnen functioneren;
- d. de aangeslotene de gelegenheid heeft om binnen de in 1.8.2 genoemde termijn een nieuwe erkende meetverantwoordelijke aan te wijzen;
- e. indien de aangeslotene niet zelf binnen de in 1.8.2 genoemde termijn een nieuwe erkende meetverantwoordelijke aanwijst, de netbeheerder voor de aangeslotene een nieuwe erkende meetverantwoordelijke aanwijst, waarbij de netbeheerder ten behoeve van de aangeslotene aangeeft wat de tarieven en voorwaarden zijn die door de door hem aan te wijzen erkende meetverantwoordelijke worden gehanteerd, dan wel aangeeft op welke wijze deze tarieven en voorwaarden voor de aangeslotene toegankelijk zijn.

*Vastgesteld bij besluit 101833/3 en inwerking getreden op 26-10-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

1.8.9a In het geval de erkende meetverantwoordelijke in faillissement verkeert of surseance van betaling is verleend, wijst de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet de curator respectievelijk bewindvoerder op de verplichting zoals genoemd in 1.8.9. Zo nodig stelt de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet zich garant voor eventuele kosten hiervan, maximaal gedurende de periode dat de vangnetregeling van toepassing is.

*Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

2.1.1 De bepalingen van hoofdstuk 2 zijn van toepassing op comptabele meetinrichtingen:

- a. in de koppelpunten tussen twee elektriciteitsnetten;
- b. in het overdrachtspunt van de netaansluiting van aangeslotenen;
- c. ten behoeve van een productie-installatieeenheid eigen opwekking achter een netaansluiting groter dan 3 x 80 A op laagspanning.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd bij besluit 101600/28 en inwerking getreden op 26-06-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

2.1.3a Meetinrichtingen zoals bedoeld in 2.1.1 sub c, meten de opgewekte elektrische energie aan de klemmen van de generator zoals bedoeld in 4.4.1 van de Tarievenscode Elektriciteit. Indien er binnen de desbetreffende productie-installatie geen ander verbruik plaatsvindt dan het toelaatbaar bedrijfsverbruik, kan deze meting gecombineerd worden met de meting op de plaats waar de productie-installatie aan de rest van de desbetreffende elektrische installatie of rechtstreeks aan het net is verbonden.

*Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

2.1.7 De netbeheerder beheert het eventueel aanwezige primaire deel van de comptabele meetinrichting tenzij de netbeheerder en de aangeslotene anders zijn overeengekomen. Dit is ook van toepassing op de meetinrichting bij een "MS-aansluiting met fysieke levering op LS", zoals bedoeld in bijlage A5 van de Tarievenscode Elektriciteit.

*Vastgesteld bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

2.3.6.2 Ingeval van een aansluiting op hoogspanningsniveau mag de maximaal toelaatbare afwijking van een voor de eerste maal in gebruik te nemen meetinrichting ten behoeve van een productie-installatieeenheid eigen opwekking niet de in bijlage 3 genoemde waarden voor de maximaal toelaatbare afwijking overschrijden.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

2.3.6.5 Ingeval van een aansluiting op laagspanningsniveau mag de maximaal toelaatbare afwijking van een voor de eerste maal in gebruik te nemen meetinrichting ten behoeve van een productie-installatieeenheid eigen opwekking niet de in bijlage 6 genoemde waarden voor de maximaal toelaatbare afwijking overschrijden.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen

t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

- 2.3.6.7 Ingeval van een aansluiting op hoogspanningsniveau mag de maximaal toelaatbare afwijking van een in gebruik zijnde meetinrichting ten behoeve van een productie-installatie~~eenheid~~ eigen opwekking de in bijlage 9 genoemde waarden voor de maximaal toelaatbare afwijking niet overschrijden.  
*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 2.3.6.10 Ingeval van een aansluiting op laagspanningsniveau mag de maximaal toelaatbare afwijking van een in gebruik zijnde meetinrichting ten behoeve van een productie-installatie~~eenheid~~ eigen opwekking de in bijlage 12 genoemde waarden voor de maximaal toelaatbare afwijking niet overschrijden.  
*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 2.3.6.11 De in 2.3.6.1 tot en met 2.3.6.10 genoemde bedoelde~~genoemde~~ waarden voor de maximaal toelaatbare afwijking gelden onder de volgende omstandigheden:
- de temperatuur in de ruimte waarin de kWh-meter(s) en eventuele kvarh-meter(s) zich bevinden is niet lager dan -10 °C en niet hoger dan 45 °C;
  - de afwijking van de netfrequentie van de nominale waarde bedraagt ten hoogste 1%;
  - de afwijking van de netspanning van de nominale waarde bedraagt ten hoogste 10%.
- Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 2.3.6.14 Op verzoek van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet toont de erkende meetverantwoordelijke aan dat de maximaal toelaatbare afwijking van de meetinrichting de in 2.3.6.1 tot en met 2.3.6.10 genoemde bedoelde~~genoemde~~ waarden voor de maximaal toelaatbare afwijking niet overschrijdt met dien verstande dat:
- aan het bepaalde in 2.3.6.1 tot en met 2.3.6.5 is voldaan indien de meetinrichting is ontworpen en geïnstalleerd overeenkomstig bijlage 16;
  - aan het bepaalde in 2.3.6.6 tot en met 2.3.6.10 is voldaan indien de meetinrichting is gecontroleerd overeenkomstig bijlage 16.
- Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd bij besluit 101600/28 en inwerking getreden op 26-06-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 2.3.6.15 In andere dan de in 2.3.6.14 sub a. en b. genoemde gevallen, toont de erkende meetverantwoordelijke op andere wijze aan dat de maximaal toelaatbare afwijking van de meetinrichting de in 2.3.6.1 tot en met 2.3.6.10 genoemde bedoelde~~genoemde~~ waarden voor de maximaal toelaatbare afwijking niet overschrijdt.  
*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 3.1.3.2 De erkende meetverantwoordelijke verzendt de in 3.1.3.1 genoemde data aan de netbeheerder overeenkomstig hetgeen daaromtrent in 3.8 en 4.1 van de Systeemcode Elektriciteit is bepaald, waarbij voor 'erkende programmaverantwoordelijke' dient te worden gelezen 'erkende meetverantwoordelijke'.  
*Vastgesteld bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd bij besluit 101600/28 en inwerking getreden op 26-06-2004. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 3.1.3.8 Maandelijks of zoveel vaker als uit de voorwaarden ex artikel 31 van de Wet of uit de voor de desbetreffende aangeslotene geldende aansluit- en transportovereenkomst volgt, verstrekt de erkende meetverantwoordelijke aan de netbeheerder:
- de werkelijke (gecorrigeerde) hoeveelheid met het net uitgewisselde energie voor normaal tarief en laagtarief in het overdrachtspunt van de netaansluiting, waarbij in geval van een meetinrichting met één telwerk deze beide hoeveelheden worden bepaald op basis van de 15-minutenwaarden;
  - de tellerstand(en) (normaal tarief en laagtarief respectievelijk enkeltarief);
  - de bij de tellerstanden behorende vermenigvuldigingsfactoren;
  - indien van toepassing de  $kW_{max}$  en/of de hoeveelheid met het net uitgewisselde blindenergie.
- Deze dataoverdracht vindt plaats uiterlijk de tiende werkdag van de maand na de maand waarop de data betrekking heeft en overeenkomstig hetgeen daaromtrent in 3.8 en 4.1 van de Systeemcode Elektriciteit is bepaald, waarbij voor 'erkende programmaverantwoordelijke' dient te worden gelezen 'erkende meetverantwoordelijke'.  
*Vastgesteld bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd bij besluit 101600/28 en inwerking getreden op 26-06-2004. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 3.2.1.2 De data bedoeld in 2.3.5.1 en 2.3.5.2 wordt voor netaansluitingen kleiner dan of gelijk aan 3 x 80 A op laagspanningsniveau tenminste eenmaal per jaar, in de zes weken voorafgaande aan de maand die op

grond van 2.1.2 sub c van de **Informatiecode Elektriciteit en Gas** is opgenomen in het aansluitingenregister, **bepaald vastgesteld** door de erkende meetverantwoordelijke.

*Vastgesteld bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd bij besluit 101963/5 en inwerking getreden op 18-06-2005. Gewijzigd bij besluit 102127/5 en inwerking getreden op 01-04-2006. Gewijzigd bij besluit 102472/8 en inwerking getreden op 11-03-2007. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

- 4.1.3 De netbeheerder geeft de meetgegevens van aangeslotenen, die hij op grond van hoofdstuk 3 van deze regeling van de desbetreffende erkende meetverantwoordelijken ontvangt, door met inachtneming van hetgeen omtrent deze doorgifte in deze regeling, in de Systeemcode **Elektriciteit** of enige andere ingevolge de Wet tot stand gebrachte regeling is bepaald.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

- 4.1.4 De in 4.2 tot en met 4.6 bedoelde overdracht van meetgegevens vindt plaats overeenkomstig hetgeen ten aanzien van dataoverdracht is bepaald in 3.8 en 4.1 van de Systeemcode **Elektriciteit**.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 100703/8 en inwerking getreden op 01-01-2002. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

- 4.1.5 Voor een aangeslotene die voldoet aan het bepaalde in artikel 31c lid 2 van de Wet en die zijn voornemen tot invoeding conform 2.1.5.1 van de Netcode **Elektriciteit** bij de netbeheerder heeft kenbaar gemaakt, berekent de netbeheerder de gegevens als bedoeld in 4.5.1 door de geleverde hoeveelheid elektriciteit te verminderen met de teruggeleverde hoeveelheid elektriciteit.

*Vastgesteld bij besluit 101963/5 en inwerking getreden op 18-06-2005. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

- 4.2.2 In afwijking van 4.1.1 gaat de netbeheerder voor het samenstellen van de gegevens ten behoeve van programmaverantwoordelijkheid van aangeslotenen die hun programmaverantwoordelijkheid hebben overgedragen en waarvan het gecontracteerde transportvermogen minder dan 0,1 MW bedraagt en die op grond van 2.1.3.5 van de Netcode **Elektriciteit** niet beschikken over een meetinrichting, uit van:

- a. het belastingprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage 15 bij deze regeling is vastgesteld voor zover het een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft;
- b. het verbruiksprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage 14 bij deze regeling is vastgesteld voor zover het een andere installatie dan een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 100417/1 en inwerking getreden op 01-04-2001. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

- 4.4.1 De netbeheerder geeft aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de hoeveelheid op het net ingevoede duurzame of wkk-elektriciteit per netaansluiting, of, indien 2.9.2a van de **Netcode Elektriciteit** van toepassing is, per productie-**installatieeenheid** van een groen- of wkk-producent door.

*Vastgesteld bij besluit 100703/8 en inwerking getreden op 01-01-2002. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd bij besluit 101921/3 en inwerking getreden op 21-05-2005. Gewijzigd bij besluit 102381/9 en inwerking getreden op 01-07-2007. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

- 4.4.2 De netbeheerder geeft aan de groen- of wkk-producent de hoeveelheid op het net ingevoede duurzame of wkk-elektriciteit per netaansluiting, of, indien 2.9.2a van de **Netcode Elektriciteit** van toepassing is, per productie-**installatieeenheid** door.

*Vastgesteld bij besluit 100703/8 en inwerking getreden op 01-01-2002. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd bij besluit 101921/3 en inwerking getreden op 21-05-2005. Gewijzigd bij besluit 102381/9 en inwerking getreden op 01-07-2007. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

- 5.1.3.2 De aangeslotene mandateert de **nieuwe** erkende meetverantwoordelijke voor het opvragen van informatie uit het aansluitingenregister van de netbeheerder, betrekking hebbend op de aansluiting van de aangeslotene alsmede voor het afwickelen van het proces van switchen van erkende meetverantwoordelijke. Met het mandaat heeft de **nieuwe** erkende meetverantwoordelijke toegang tot de gegevens van de aangeslotene in het aansluitingenregister van de netbeheerder.

*Vastgesteld bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

- 5.4.8 Deze regeling wordt aangehaald als '**Meetcode Elektriciteit**'.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004.*

## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen

t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

### Bijlage 3 Maximaal toelaatbare afwijking van een voor de eerste maal in gebruik te nemen meetinrichting voor elektrische energie geleverd door ~~een productie-installatieeenheid eigen opwekking~~ bij een aansluiting op HS-niveau als functie van het maximale vermogen van de ~~productie-installatieeenheid eigen opwekking~~.

Maximaal vermogen van <del>de productie-installatieeenheid eigen opwekking</del>	Maximaal toelaatbare afwijking (in %) bij de volgende stromen en arbeidsfactoren	
	10 - 120% lwkk PF = 1	20 - 120% lwkk 0,5 ind.
< 2MW	2,70	4,70
≥ 2 MW en < 5 MW	2,00	4,35
≥ 5 MW	1,80	3,30

\*) De 99%-betrouwbaarheidsgrenzen ( $\pm$ ) zijn vermeld.

PF = arbeidsfactor

lwkk = stroomsterkte berekend uit het maximale vermogen van de ~~productie-installatieeenheid eigen opwekking~~ (Pwkk,max) bij nominale netspanning (Unom). Er geldt: lwkk = Pwkk,max/(1,73\*Unom)

ind. = inductief

Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.

### Bijlage 6 Maximaal toelaatbare afwijking van een voor de eerste maal in gebruik te nemen meetinrichting voor elektrische energie geleverd door ~~een productie-installatieeenheid eigen opwekking~~ bij een aansluiting op LS-niveau.

Maximaal toelaatbare afwijking (in %) bij de volgende stromen en arbeidsfactoren	
10 - 120% lwkk PF = 1	20 - 120% lwkk 0,5 ind.
3,15	6,55

\*) De 99%-betrouwbaarheidsgrenzen ( $\pm$ ) zijn vermeld.

PF = arbeidsfactor

lwkk = stroomsterkte berekend uit het maximale vermogen van de ~~productie-installatieeenheid eigen opwekking~~ (Pwkk,max) bij nominale netspanning (Unom). Er geldt: lwkk = Pwkk,max/(1,73\*Unom)

ind. = inductief

Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.

### Bijlage 9 Maximaal toelaatbare afwijking van een in gebruik zijnde meetinrichting voor elektrische energie geleverd door ~~een productie-installatieeenheid eigen opwekking~~ bij een aansluiting op HS-niveau als functie van het maximale vermogen van de ~~productie-installatieeenheid eigen opwekking~~.

Maximale vermogen van <del>de productie-installatieeenheid eigen opwekking</del>	Maximaal toelaatbare afwijking (in %) bij de volgende stromen en arbeidsfactoren	
	10 - 120% lwkk PF = 1	20 - 120% lwkk 0,5 ind.
< 2MW	4,35	5,85
≥ 2 MW en < 5 MW	2,65	4,70
≥ 5 MW	2,50	3,75

\*) De 99%-betrouwbaarheidsgrenzen ( $\pm$ ) zijn vermeld.

PF = arbeidsfactor

lwkk = stroomsterkte berekend uit het maximale vermogen van de ~~productie-installatieeenheid eigen opwekking~~ (Pwkk,max) bij nominale netspanning (Unom). Er geldt: lwkk = Pwkk,max/(1,73\*Unom)

ind. = inductief

Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.



## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen

t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

### Bijlage 12 Maximaal toelaatbare afwijking van een in gebruik zijnde meetinrichting voor elektrische energie geleverd door een productie-installatieeenheid ~~eigen-opwekking~~ bij een aansluiting op LS-niveau.

Maximaal toelaatbare afwijking (in %) bij de volgende stromen en arbeidsfactoren	
10 - 120% I <sub>wkk</sub> PF = 1	20 - 120% I <sub>wkk</sub> 0,5 ind.
4,70	7,40

\*) De 99%-betrouwbaarheidsgrenzen ( $\pm$ ) zijn vermeld.

PF = arbeidsfactor

I<sub>wkk</sub> = stroomsterkte berekend uit het maximale vermogen van de productie-installatieeenheid ~~eigen-opwekking~~ (P<sub>wkk,max</sub>) bij nominale netspanning (U<sub>nom</sub>). Er geldt:  
I<sub>wkk</sub> = P<sub>wkk,max</sub> / (1,73 \* U<sub>nom</sub>)

ind. = inductief

Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.

B14.1.2 Uiterlijk de derde week van de maanden januari, april, juli en oktober doen de gezamenlijke netbeheerders aan het overlegplatform ex artikel 5.2.1 van de Meetcode Elektriciteit een gemotiveerd voorstel voor de profielen die in het volgend kwartaal gehanteerd zullen worden.

Vastgesteld bij besluit 100871/5 en inwerking getreden op 13-07-2002. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.

B14.1.3 Uiterlijk 1 week nadat het voorstel, bedoeld in B14.1.2 is gedaan, besluit het overlegplatform ex artikel 5.2.1 van de Meetcode Elektriciteit over dit voorstel en wordt de aldus vastgestelde set profielen onverwijld gezonden aan alle netbeheerders en programmamaverantwoordelijken die programmamaverantwoordelijkheid dragen voor aangesloten met een ~~gecontracteerd vermogen~~ aansluitcapaciteit kleiner dan 100 kVA.

Vastgesteld bij besluit 100871/5 en inwerking getreden op 13-07-2002. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.

B14.6.1 De netbeheerder bepaalt per verrekenperiode het veronderstelde geprofileerde verbruik (VGV) per programmamaverantwoordelijke (PV) per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC) van alle netaansluitingen van de desbetreffende programmamaverantwoordelijke in de desbetreffende profielcategorie en de desbetreffende tariefcategorie volgens de formule:

$VGV_{PV,PC,TC} = PF_{PC} \times TCF_{PV,PC,TC,TP} \times KCF \times \sum S_{JV}_{PV,PC,TC}$ , waarin:

PF<sub>PC</sub> = de profiel fractie van de desbetreffende profielcategorie voor de desbetreffende verrekenperiode.

TCF<sub>PV,PC,TC,TP</sub> = de tariefcorrectiefactor voor de tariefperiode waarin de desbetreffende verrekenperiode valt met betrekking tot de desbetreffende programmamaverantwoordelijke, de desbetreffende profielcategorie en de desbetreffende tariefcategorie.

KCF = de klimaatcorrectiefactor voor de desbetreffende verrekenperiode.

$\sum S_{JV}_{PV,PC,TC}$  = de som van alle standaardjaarverbruiken van netaansluitingen van de desbetreffende programmamaverantwoordelijke in de desbetreffende profielcategorie en de desbetreffende tariefcategorie die niet beschikken over een meetinrichting conform 2.3.4 van de Meetcode Elektriciteit.

Vastgesteld bij besluit 100871/5 en inwerking getreden op 13-07-2002. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.

B16.2.6.2 De nauwkeurigheidsklassen van kWh-meters, stroom- en spanningstransformatoren in meetinrichtingen voor de registratie van de door de aangesloten zelf opgewekte energie bij aansluitingen op hoogspanningsniveau zijn vermeld in tabel C als functie van het maximale vermogen van de productie-installatieeenheid ~~eigen-opwekking~~. De nauwkeurigheidsklassen zijn gedefinieerd in de in B16.2.1.1 sub a tot en met e genoemde normen.

Vastgesteld bij besluit 101600/28 en inwerking getreden op 26-06-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.

B16.2.6.4 De nauwkeurigheidsklassen van kWh-meters en stroomtransformatoren in meetinrichtingen voor de registratie van de door de aangesloten zelf opgewekte energie bij aansluitingen op laagspanningsniveau zijn vermeld in tabel E als functie van het maximale vermogen van de productie-installatieeenheid ~~eigen-opwekking~~. De nauwkeurigheidsklassen zijn gedefinieerd in de in B16.2.1.1 sub b en d genoemde normen.

Vastgesteld bij besluit 101600/28 en inwerking getreden op 26-06-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.

## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen

t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

B16.2.6.10 De resolutie van de te registreren energie gedurende de meetperiode is beter dan 1 kWh, of, indien dat hoger is, beter dan 0,5.k% van de geregistreerde energie bij een vermogen dat gelijk is aan het nominale meetvermogen van de meetinrichting ~~maar bedraagt ten minste 1 kWh~~. k is het klassecijfer van de kWh-meter.

Vastgesteld bij besluit 101600/28 en inwerking getreden op 26-06-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.

B16.3.2.22 Nadat werkzaamheden aan een meetinrichting zijn verricht, herhaalt de erkende meetverantwoordelijke de in deze paragraaf genoemde controles indien ~~redelijkerwijs kan worden verondersteld, dat~~ de werkzaamheden mogelijk van invloed zijn geweest op de werking van de meetinrichting. Ook indien twijfel bestaat over de invloed van de werkzaamheden op de werking van de meetinrichting, worden deze controles herhaald.

Vastgesteld bij besluit 101600/28 en inwerking getreden op 26-06-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007

### ~~B16.5 Rapportage over de op grond van B16.3 of B16.4 uitgevoerde controles~~

~~Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.~~

### ~~B16.5.1 De erkende meetverantwoordelijke rapporteert over de door hem op grond van B16.3 of B16.4 uitgevoerde controles aan de desbetreffende aangeslotene en aan de desbetreffende netbeheerder.~~

~~Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.~~

Tabel C: De nauwkeurigheidsklassen van de meetmiddelen van een meetinrichting voor de registratie van de door de aangeslotenen zelf opgewekte energie bij een aansluiting op hoogspanningsniveau als functie van het maximale vermogen van de productie-installatieeenheid eigen opwekking.

maximaal vermogen van <u>productie-installatieeenheid eigen opwekking</u>	kWh-meters	stroomtransformatoren	spannings-transformatoren
< 5 MW	klasse 2	klasse 1	klasse 1
≥ 5 en < 30 MW	klasse 1	klasse 1	klasse 1
≥ 30 MW	klasse 1	klasse 0,5	klasse 1

Vastgesteld bij besluit 101600/28 en inwerking getreden op 26-06-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.

## Artikelen uit de Tarievencode Elektriciteit

2.1.6 In uitzondering op het gestelde in artikel 2.1.4 wordt aan afnemers die een aansluiting op het net wensen met een capaciteit groter dan + 10 MVA en aan organisatorische eenheden, die zich in hoofdzaak bezig houden met openbaar vervoer per trein, tram, of trolley, met mijnbouwkundige activiteiten, met het beheer van openbare verlichting of van verkeersregelinstallaties, dan wel met riolering, bemaling, waterzuivering of transport en distributie van water waarbij deze eenheid ingevolge de technische aard van de bedrijfsuitoefening beschikt over verscheidene aansluitingen, de mogelijkheid geboden de aansluitwerkzaamheden openbaar aan te besteden. In het geval een afnemer hiervoor kiest, wordt door de netbeheerder geen aansluittarief in rekening gebracht, uitgezonderd de vergoeding bedoeld in artikel 2.1.7.

Overeenkomstig de bepalingen in artikel 2.3.4.1 van de **Netcode Elektriciteit** kan een aansluiting enkel openbaar worden aanbesteed als tussen de afnemer en de netbeheerder, die ter plekke het net beheert, een overeenkomst over de aanleg en het beheer van de aansluiting is gesloten. De activiteiten die door de netbeheerder op grond van deze overeenkomst in ieder geval uitgevoerd worden, staan vermeld in artikel 2.3.4.2 van de **Netcode Elektriciteit**. Voor deze activiteiten komen afnemer en netbeheerder een vergoeding overeen die gespecificeerd wordt naar activiteit en gebaseerd is op het aantal door de netbeheerder daaraan te besteden uren.

Vastgesteld bij besluit 101690/31 en inwerking getreden op 01-09-2004. Codewijzigingsvoorstel 2007-3497 d.d. 04-09-2007.

2.1.7 In de overeenkomst, bedoeld in artikel 2.3.4.1 van de **Netcode Elektriciteit**, wordt vastgelegd welke aansluitingswerkzaamheden de aangeslotene openbaar zal aanbesteden en welke daarmee samenhangende taken de netbeheerder, als bedoeld in artikel 16c, lid 3 van de Wet, heeft. De met de aansluitingswerkzaamheden samenhangende taken, die de netbeheerder op grond van deze overeenkomst in ieder geval heeft, staan vermeld in artikel 2.3.4.2 van de **Netcode Elektriciteit**. Voor deze in de overeenkomst vermelde taken komen afnemer en netbeheerder een redelijke vergoeding overeen die gespecificeerd wordt naar taak en gebaseerd is op het aantal door de netbeheerder daaraan daadwerkelijk te besteden uren.

Vastgesteld bij besluit 101690/31 en inwerking getreden op 01-09-2004. Gewijzigd bij besluit 102203/14 en inwerking getreden op 03-06-

## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen

t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

2007.

- 2.2.2 Met betrekking tot de in 2.2.1 sub a genoemde kosten geldt dat slechts de kosten van rechtstreeks met de totstandbrenging van de aansluiting gemaakte investeringen in aanmerking worden genomen, waarbij de netbeheerder voor de standaardaansluitingen, zoals aangegeven in de tabel in 2.3.3c en nader omschreven in bijlage A bij deze Tarievencode **Elektriciteit**, uitgaat van gemiddelden.
- Vastgesteld bij besluit 99-002 en inwerking getreden op 01-10-1999. Gewijzigd bij besluit 100804/119 en inwerking getreden op 01-01-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*
- 3.1.3 Tenzij uit deze regeling uitdrukkelijk wat anders voortvloeit worden voor ~~Voor~~ het leveren van de transportdienst ~~wordt~~ aan iedere aangeslotene per aansluiting en per energierichting in het overdrachtpunt van die aansluiting het transporttarief in rekening gebracht. Voor aansluitingen bestaande uit met meerde-  
re verbindingen geldt dat deze verbindingen voor het transporttarief als één aansluiting beschouwd worden voor zover de verbindingen in één en dezelfde tariefcategorie vallen en de netaansluitpunten van deze verbindingen liggen in delen van het net van de netbeheerder die in de normale bedrijfstoestand galvanisch met elkaar verbonden zijn. Indien door deze sommatie het transportvermogen uitgaat boven de grenzen van de betreffende tariefcategorie volgens artikel 3.7.2 van de Tarievencode **Elektriciteit**, dan blijft toch de tariefcategorie, waarin de afzonderlijke verbindingen vallen, gelden.
- Vastgesteld bij besluit 100804/119 en inwerking getreden op 01-01-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Codewijzigingsvoorstel 2006-3218 d.d.06-12-2006.*
- 3.2.2 De kosten, welke worden bepaald conform de normen en eisen van de Raad van Bestuur van de mededingingsautoriteit, worden ingedeeld in twee categorieën:
- a. de transportafhankelijke kosten, zijnde:
- de afschrijvingslasten van de netinfrastructuur;
  - een redelijk rendement op het geïnvesteerde vermogen in de netinfrastructuur;
  - de kosten van aanleg en instandhouding van de netinfrastructuur;
  - de kosten van inkoop van energie voor de dekking van netverliezen, het oplossen van transportbeperkingen en de handhaving van de spannings- en blindvermogenshuishouding;
  - de gecascadeerde kosten van netten op een hoger spanningsniveau;
  - de operationele kosten in verband met het voorgaande.
- b. de transportonafhankelijke kosten, zijnde:
- de kosten van verwerking van meetgegevens (hoofdstuk 4 **Meetcode Elektriciteit**);
  - de kosten voor beheer van het aansluitingregister;
  - de kosten voor allocatie, reconciliatie en validatie;
  - de kosten voor factureren, klantenservice, incasso en klanten- en contractadministratie;
  - de kosten voor het invullen van dataverzoeken van Raad van Bestuur van de mededingingsautoriteit; en
  - de kosten voor het afhandelen van switch- en verhuisberichten
- meetkosten.
- Vastgesteld bij besluit 99-002 en inwerking getreden op 01-10-1999. Gewijzigd bij besluit 100804/119 en inwerking getreden op 01-01-2004. Gewijzigd bij besluit 101690/31 en inwerking getreden op 01-09-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3218 d.d.06-12-2006.*
- 3.9.1 Voor verbruikers geldt een blindenergietarief indien de uitgewisselde blindenergie zoals bedoeld in 2.1.5.6 van de Netcode **Elektriciteit**, uitgaat boven de bij de arbeidsfactor van 0,85 (inductief) of 1.0 (capacitief) behorende hoeveelheid. Als tariefdrager geldt de kvarh.
- Vastgesteld bij besluit 99-002 en inwerking getreden op 01-10-1999. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*
- 3.9.3 Voor productie-~~installatiemiddelen~~ aangesloten op laagspanningsnetten geldt een blindenergietarief indien de uitgewisselde blindenergie zoals bedoeld in 2.4.1.2 van de Netcode **Elektriciteit**, uitgaat boven de bij de arbeidsfactor van 0,90 (inductief) of 0,90 (capacitief) behorende hoeveelheid. Als tariefdrager geldt de kvarh.
- Vastgesteld bij besluit 99-002 en inwerking getreden op 01-10-1999. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 3.10.1 De kostentoekening en de vaststelling van de waarden van de tariefdragers vinden plaats op basis van gemeten waarden, waarbij de eisen die in de Meetcode **Elektriciteit** zijn neergelegd in acht worden genomen. Uitgezonderd worden de waarden van de tariefdrager voor afnemers in de tariefcategorieën genoemd in 3.7.1 onder f met een aansluiting met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x80A en g. Deze waarden worden bepaald volgens 3.7.13.
- Vastgesteld bij besluit 99-002 en inwerking getreden op 01-10-1999. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Codewijzigingsvoorstel 2006-3218 d.d.06-12-2006.*

## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen

t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

- 3.10.3 Op de onder hoofdstuk 4 en 5 van de NetcCode **Elektriciteit** bedoelde gegevensuitwisseling tussen aangesloten en de netbeheerders is geen vergoeding verschuldigd.  
*Vastgesteld bij besluit 99-002 en inwerking getreden op 01-10-1999. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*
- 4.2.1 Het systeemdienstentariaf dient ter bestrijding van de kosten die de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ten behoeve van de onder 4.1.2 genoemde taken en werkzaamheden maakt, te onderscheiden in
- kosten regel- en reservevermogen;
  - kosten black-start voorzieningen;
  - kosten verband houdend met het bewaken en handhaven van de robuustheidsfunctie van het 380/220 kV-net;
  - kosten van overige taken en werkzaamheden ten behoeve van het systeembeheer;
  - interne operationele kosten voor zover toerekenbaar aan de system operator van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet
- f. de kosten in verband met de garantstelling bedoeld in 1.8.9a van de Meetcode Elektriciteit.**  
*Vastgesteld bij besluit 99-002 en inwerking getreden op 01-10-1999. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*
- 4.3.1 Het systeemdienstentariaf is verschuldigd door een aangeslotene die elektriciteit verbruikt en een aansluiting heeft op een net dat wordt beheerd door een netbeheerder. Onder het verbruik dient in dit verband te worden verstaan het totale verbruik, dus zowel de afname van elektrische energie van het net alsmede het verbruik dat wordt gedekt door ~~de het~~ bij de aangeslotene opgestelde eigen ~~elektriciteits~~productie-~~installatiemiddel~~, doch exclusief het bedrijfsverbruik van dit productiemiddel.  
*Vastgesteld bij besluit 99-002 en inwerking getreden op 01-10-1999. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 4.4.1 Het volume waarvoor het systeemdienstentariaf geldt
- $$E_{\text{sys}} = E_{\text{in}} + E_{\text{gen}} - E_{\text{tbv}} - E_{\text{uit}},$$
- waarbij:
- $E_{\text{sys}}$  staat voor de omvang van de tariefdrager in kWh;
  - $E_{\text{in}}$  staat voor de comptabel vastgestelde afname van elektrische energie van het net in kWh;
  - $E_{\text{gen}}$  staat voor de comptabel vastgestelde opgewekte elektrische energie aan de klemmen van de generator(en) in kWh;
  - $E_{\text{tbv}}$  staat voor de comptabel vastgestelde omvang van het toelaatbaar bedrijfsverbruik ~~elektriciteits~~productie-~~installatiemiddel~~ in kWh;
  - $E_{\text{uit}}$  staat voor de comptabel vastgestelde invoeding op het net in kWh.
- Vastgesteld bij besluit 99-002 en inwerking getreden op 01-10-1999. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 4.4.3 In geval de aansluiting een ~~elektriciteits~~productie-~~installatiemiddel~~ betreft, wordt de voor eigen verbruik opgewekte energie gemeten met toepassing van de daaromtrent in de MeetcCode **Elektriciteit** vastgestelde regels.  
*Vastgesteld bij besluit 99-002 en inwerking getreden op 01-10-1999. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 4.5.3 De regionale netbeheerders verstrekken jaarlijks binnen **zes** maanden na afloop van het vorige kalenderjaar aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de **volgende** gegevens **betreffende**:
- de in dat kalenderjaar feitelijk verbruikte energie **voor zover het gaat om het verbruik van verbruikers in de tariefcategorieën genoemd in 3.7.1 onder a t/m e en f met een doorlaatwaarde groter dan 3x80A**, conform de eisen neergelegd in de MeetcCode **Elektriciteit**;
  - de som van het in dat kalenderjaar feitelijk aantal aansluitingen in de tariefcategorieën genoemd in 3.7.1 onder f met een aansluiting met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x80A en g vermenigvuldigd met de forfaitaire kW-waarden. Hierbij worden de waarden aangehouden uit artikel 3.7.13.**
- Op basis van **deze** gegevens **uit a en b** wordt hetgeen door de overige netbeheerders aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter zake het systeemdienstentariaf voor het desbetreffende jaar verschuldigd is definitief tussen hen afgerekend.  
*Vastgesteld bij besluit 99-002 en inwerking getreden op 01-10-1999. Gewijzigd bij besluit 100498/39 en inwerking getreden op 02-06-2004. Gewijzigd bij besluit 102674/5 en inwerking getreden op 14-07-2007. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466). Codewijzigingsvoorstel 2006-3218 d.d.06-12-2006.*
- 5.4.2 Deze regeling wordt aangehaald als: "de TarievencCode **Elektriciteit**".  
*Vastgesteld bij besluit 99-002 en inwerking getreden op 01-10-1999. Gewijzigd bij besluit 100804/119 en inwerking getreden op 01-01-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

### Bijlage A      **Standaard elementen per aansluitcapaciteit en straatwerk**

*Vastgesteld bij besluit 100804/119 en inwerking getreden op 01-01-2004.*

#### Algemeen

Deze bijlage betreft een nadere omschrijving van de drie wettelijke elementen van de aansluiting (artikel 2.2.2 van de ~~Tariefen~~~~Code~~ **Elektriciteit**) per type aansluiting zoals gedefinieerd in tabel 2.3.3.C van de ~~Tariefen~~~~Code~~ **Elektriciteit**: de knip, de verbinding en de beveiliging. Voorts wordt in deze bijlage nader geregeld welke kosten voor het straatwerk in de aansluitarrieven voor de verschillende typen standaardaansluitingen kunnen worden verwerkt. Deze bijlage heeft niet tot doel alle onderdelen van de aansluiting in detail te benoemen maar wel om duidelijk aan te geven waar de aansluiting begint en eindigt. Op basis hiervan kan de netbeheerder bepalen welke materialen en werkzaamheden behoren tot de aansluiting en welke kosten gedekt worden door het aansluittarief (zowel de eenmalige bijdrage als de periodieke vergoeding voor onderhoud en voor herbruikbare activa).

*Vastgesteld bij besluit 100804/119 en inwerking getreden op 01-01-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

### Artikelen uit de Netcode Elektriciteit

- 1.1.5 Van de overige in deze regeling gebruikte begrippen is de betekenis vastgelegd in de ~~B~~begrippenlijst **Elektriciteit**.  
*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*
- 2.1.1.6 Het verbinden van het primaire gedeelte van de meetinrichting met het secundaire gedeelte van de meetinrichting geschiedt door de netbeheerder of een derde die conform de **Meetcode Elektriciteit** een erkenning heeft als meetverantwoordelijke.  
*Vastgesteld bij besluit 100078/20 en inwerking getreden op 11-04-2001. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004.*
- 2.1.3.1 Tenzij op grond van deze regeling anders is bepaald, heeft de aangeslotene de plicht te zorgen voor comptabele meting bij het overdrachtpunt van de netaansluiting met inachtneming van de **Meetcode Elektriciteit**.  
*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004.*
- 2.1.3.2 De plaats van de comptabele meetinrichting wordt bepaald door de netbeheerder in overleg met de aangeslotene en, indien de aangeslotene zijn meetverantwoordelijkheid heeft overgedragen, met de door hem op grond van de **Meetcode Elektriciteit** aangewezen meetverantwoordelijke.  
*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 100078/20 en inwerking getreden op 11-04-2001. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004.*
- 2.1.3.6 Ingeval van een aansluiting als bedoeld in 2.1.3.5 is de aangeslotene verplicht ervoor te zorgen dat de netbeheerder altijd over de meest actuele informatie beschikt ten aanzien van:
- het geïnstalleerde vermogen van de installatie;
  - de in- en uitschakeltijden van de installatie;
  - de tijden dat niet het volledige vermogen van de installatie wordt benut en de omvang van het dan ingeschakelde vermogen en
  - voor zover het een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft, de overige gegevens als bedoeld in bijlage 15 bij de **Meetcode Elektriciteit**.
- Vastgesteld bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004.*
- 2.5.3.2 De netbeheerder stelt standmeldingen en spanning- en stroommetingen ter beschikking die voor een adequate beveiliging van ~~de het~~ productie-~~installatiemiddel~~ bij storingen vanuit het net noodzakelijk zijn  
*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 2.6.4 Een aangeslotene die in aanmerking wenst te komen voor de faciliteiten bedoeld in hoofdstuk 5, paragraaf 2 van de Wet en die is aangesloten op een net als bedoeld in artikel 15, eerste of tweede lid van de Wet verzoekt de netbeheerder in de desbetreffende regio de taken zoals genoemd in hoofdstuk 4 van **Meetcode Elektriciteit** voor hem te verrichten. In dat geval dient er op de aansluiting van deze aangeslotene op het particuliere net te worden voldaan aan Netcode **Elektriciteit** 2.1.3.  
*Vastgesteld bij besluit 100703/8 en inwerking getreden op 01-01-2002. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*
- 2.7.5 Indien op een particulier net zoals bedoeld in 2.7, één of meer verbruikers of producenten zijn aangesloten

## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen

t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

die hun programmaverantwoordelijkheid hebben ondergebracht bij een andere partij dan waar de beheerder van het particuliere net zijn programmaverantwoordelijkheid heeft ondergebracht, vindt de datacollectie en –verwerking plaats door de netbeheerder in de desbetreffende regio of door een conform de **Meetcode Elektriciteit** erkende meetverantwoordelijke.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004.*

- 2.7.7 Een aangeslotene die in aanmerking wenst te komen voor de faciliteiten bedoeld in hoofdstuk 5, paragraaf 2 van de Wet en die is aangesloten op een net als bedoeld in artikel 15, eerste of tweede lid van de Wet verzoekt de netbeheerder in de desbetreffende regio de taken zoals genoemd in hoofdstuk 4 van **Meetcode Elektriciteit** voor hem te verrichten. In dat geval dient er op de aansluiting van deze aangeslotene op het particuliere net te worden voldaan aan Netcode **Elektriciteit** 2.1.3.  
*Vastgesteld bij besluit 100703/8 en inwerking getreden op 01-01-2002. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*
- 2.9.2a De netbeheerder verstrekt desgevraagd aan een aangeslotene die elektriciteit produceert per productie-**installatieeenheid** een EAN-code ter identificatie van de desbetreffende productie-**installatieeenheid** en legt deze vast in een register.  
*Vastgesteld bij besluit 102381/9 en inwerking getreden op 01-07-2007. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 2.9.2b Indien er zich achter een netaansluiting slechts één productie-**installatieeenheid** bevindt, of, indien er zich achter een netaansluiting meer dan één productie-**installatieeenheden** bevinden van hetzelfde type, kan, in afwijking van 2.9.2a, de in 2.9.2a bedoelde EAN-code dezelfde zijn als die waarmee op grond van 2.1.3 van de Informatiecode **Elektriciteit en Gas** de desbetreffende netaansluiting wordt geïdentificeerd.  
*Vastgesteld bij besluit 102381/9 en inwerking getreden op 01-07-2007. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 2.9.2c Indien van een op het moment van inwerkingtreding van deze bepaling reeds bestaande productie-**installatieeenheid** de EAN-code ter identificatie van de desbetreffende productie-**installatieeenheid** wordt gewijzigd, dient het op de identificatie betrekking hebbende deel van het in 2.9.1 bedoelde verzoek opnieuw te worden ingediend.  
*Vastgesteld bij besluit 102381/9 en inwerking getreden op 01-07-2007. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 4.1.4.8 Het netontwerp wordt getoetst aan de criteria voor de kwaliteit van de netspanning, zoals gedefinieerd in hoofdstuk 3 van de Netcode **Elektriciteit**.  
*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 100078/102 en inwerking getreden op 14-02-2003. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*
- 5.6.9.7 De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet maakt zijn voorwaarden, waarmee hij uitvoering geeft aan het bepaalde in deze paragraaf 5.6 van de Netcode **Elektriciteit**, openbaar tenminste 12 weken voor de aanvang van het kalenderjaar waarin die voorwaarden gehanteerd zullen worden.  
*Vastgesteld bij besluit 101429/5 en inwerking getreden op 26-11-2002. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*
- 5.6.11.2 De in 5.6.11.1 genoemde nominatie dient plaats te vinden via de programmaverantwoordelijke die het betreffende transport in zijn energieprogramma zal opnemen in overeenstemming met artikel 3.6.1 van de Systeemcode **Elektriciteit**.  
*Vastgesteld bij besluit 00-074 en inwerking getreden op 18-11-2000. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*
- 5.6.11.7 De in artikel 5.6.11.1 genoemde nominaties dienen ongewijzigd in het E-programma van de in artikel 5.6.11.2 genoemde programmaverantwoordelijke te worden omgezet. E-programma's welke worden ingediend ten behoeve van landgrensoverschrijdende transporten kunnen, in tegenstelling tot het gestelde in 3.6.18 in de Systeemcode **Elektriciteit**, niet worden gewijzigd.  
*Vastgesteld bij besluit 00-074 en inwerking getreden op 18-11-2000. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*
- 5.7.1.8 De in artikel 5.7.1.7 genoemde verhoging van de landsgrensoverschrijdende transporten gebeurt door de productie van alle Nederlandse productie-**installatiemiddelen** die in het betreffende scenario zijn meegenomen, proportioneel te verlagen dan wel verhogen en door gelijktijdig de productie van de buitenlandse productie-**installatiemiddelen** die in het betreffende scenario beschikbaar zijn proportioneel te verhogen dan wel verlagen.  
*Vastgesteld bij besluit 100140/20 en inwerking getreden op 18-12-2002. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*
- 5.7.2.2 Indien de transportcapaciteit wordt beperkt doordat de kwaliteit van de transportdienst als beschreven in artikel 3.2 van de Netcode **Elektriciteit** niet kan worden gehandhaafd, zal deze beperking eerst zoveel mogelijk door middel van inzet van operationele middelen dienen te worden opgelost alvorens de transportcapaciteit wordt beperkt.

## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen

t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

*Vastgesteld bij besluit 100140/20 en inwerking getreden op 18-12-2002. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

- 5.7.2.6 Ten behoeve van het in 5.6.1.2 en 5.6.2.3 gestelde berekent de netbeheerder van het landelijke hoogspanningsnet de veilig beschikbare landsgrensoverschrijdende transportcapaciteit en de capaciteit voor noodzakelijk transport van elektriciteit in het kader van onderlinge hulp en bijstand ten behoeve van de instandhouding van de integriteit van de netten in overeenstemming met de in de artikelen 5.7.1 tot en met 5.7.3 beschreven methode op basis van de hem ter beschikking staande meest actuele informatie, waaronder mede verstaan worden de verwachte belastbaarheid van de netcomponenten voor de betreffende dag. Hiertoe past hij zo nodig de gehanteerde scenario's aan mede op basis van de hem ter beschikking staande informatie omtrent de beschikbaarheid van productie-~~installatiemiddelen~~ in Europa.

*Vastgesteld bij besluit 100140/20 en inwerking getreden op 18-12-2002. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

- 6.3.2 De in 6.3.1 genoemde verplichting geldt niet, wanneer een onderbreking van de transportdienst
- het gevolg is van een automatische afschakeling van belasting zoals bedoeld in 2.2.25 van de **Systeemcode Elektriciteit** of een handmatige afschakeling van belasting op verzoek van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet zoals bedoeld in 2.2.5 van de **Systeemcode Elektriciteit**, of
  - wanneer de netbeheerder kan aantonen dat deze netbeheerder als gevolg van een extreme situatie niet binnen de hersteltijden, zoals bedoeld in artikel 6.3.1, een onderbreking kan herstellen. Met een extreme situatie wordt bedoeld een incident dat zo weinig voorkomt dat het oneconomisch zou zijn om daarmee rekening te houden in de reguleringssystematiek en dat bovendien niet beïnvloed kan worden door de netbeheerder. Een incident is een niet te voorzien gebeurtenis of situatie die redelijkerwijs buiten de controle van een netbeheerder ligt en niet te wijten is aan een fout van een netbeheerder. Hierbij kan gedacht worden aan aardbevingen, overstromingen, uitzonderlijke weersomstandigheden, terroristische aanslagen en oorlog, of
  - wanneer een onderbreking van de transportdienst het gevolg is van een storing in een net met een spanningsniveau van 220 kV of hoger.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 100389/1 en inwerking getreden op 16-03-2001. Gewijzigd bij besluit 102344/11 en inwerking getreden op 01-04-2007.*

- 7.3.4 Deze regeling wordt aangehaald als: "Net~~c~~Code **Elektriciteit**".

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 100389/1 en inwerking getreden op 16-03-2001. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

## Artikelen uit de Systeemcode Elektriciteit

- 1.2.2 Van de overige in deze regeling gebruikte begrippen is de betekenis vastgelegd in een door de gezamenlijke netbeheerders opgestelde en centraal beheerde ~~B~~begrippenlijst **Elektriciteit**.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

- 2.1.14 Een productie-eenheid moet in staat zijn om in de in bijlage 3 gedefinieerde gebieden het blindvermogen te leveren overeenkomstig het bepaalde in de artikelen 2.5.4.2 tot en met 2.5.4.6 van de Net~~c~~Code **Elektriciteit**.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 100078/102 en inwerking getreden op 20-02-2003. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

- 2.2.5 In geval van onbalans tussen vraag en aanbod in Nederland neemt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, na automatische activering van de primaire reserve, maatregelen volgens onderstaande volgorde:

- hij activeert de hem ter beschikking staande middelen, waaronder het in artikel 5.1.1.1a1 van de Net~~c~~Code **Elektriciteit** bedoelde vermogen.
- indien hem niet voldoende middelen ter beschikking staan om de n-1-reserve te handhaven is de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet bevoegd reeds toegelaten exporten geheel of gedeeltelijk te annuleren conform de in hoofdstuk 5.6 van de Net~~c~~Code **Elektriciteit** vermelde procedure bij onvoorzienbare transportbeperkingen. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt onverwijld de andere netbeheerders en de programmaverantwoordelijken op de hoogte van de ontstane situatie en de genomen of te nemen maatregelen.
- indien de onder a genoemde maatregelen niet tot herstel van de balans leiden en naar zijn oordeel een verstoorde bedrijfstoestand ontstaat of dreigt te ontstaan, draagt hij beheerders van hem nog niet ter beschikking gesteld vermogen van productie-eenheden met een opgesteld vermogen van 5 MW of meer op om dit vermogen op dan wel af te (doen) regelen of in dan wel uit bedrijf te (doen) nemen,

één en ander met inachtneming van het bepaalde in de artikelen 2.2.6 tot en met 2.2.12. De andere netbeheerders en de programmaverantwoordelijken worden door de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet onverwijld bericht dat deze situatie is ontstaan.

- d. indien de onder a. tot en met c. genoemde maatregelen niet tot herstel van de balans leiden, schakelt hij belasting af dan wel draagt hij een of meer andere netbeheerders op om belasting af te schakelen, een en ander met inachtneming van het bepaalde in 2.2.13 tot en met 2.2.19.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd bij besluit 00-124 en inwerking getreden op 01-01-2001. Gewijzigd bij besluit 100950/23, /47, /65. Gewijzigd bij besluit 101594/26 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

#### 2.4.1.5

- a. De in artikel 2.4.1.1 bedoelde aangeslotene meldt afwijkingen van meer dan 10 MW per productielocatie van de op grond van artikel 2.4.1.4 gedane melding direct na bekendwording aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.
- b. Indien de in artikel 2.4.1.1 bedoelde aangeslotene de op grond van artikel 2.4.1.4 gemelde regelruimte volledig door middel van biedingen, als bedoeld in de artikelen 5.1.1.1a1 en 5.1.1.1a2 van de Netcode **Elektriciteit**, aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet heeft aangeboden, kunnen de in sub a van dit artikel bedoelde meldingen worden verricht door wijzigingen van genoemde biedingen.

*Vastgesteld bij besluit 100950/23, /47, /65. Gewijzigd bij besluit 101594/26 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

#### 3.1.7

In afwijking van het gestelde in 3.1.4 tot en met 3.1.6 geldt dat in het geval een leverancier, daartoe bepaaldelijk gemachtigd, voor een aangeslotene programmaverantwoordelijkheid regelt de leverancier de in 3.1.4 bedoelde melding en de in 3.1.6 bedoelde kennisgeving doet conform de processen uit hoofdstuk 2 van de **Informatiecode Elektriciteit en Gas**.

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 101789/11 en inwerking getreden op 01-07-2004. Gewijzigd bij besluit 102472/8 en inwerking getreden op 11-03-2007.*

#### 3.1.8

Een netbeheerder doet op de wijze als beschreven in hoofdstuk 2 van de **Informatiecode Elektriciteit en Gas** aan de erkende programmaverantwoordelijke die tot aan de in 3.1.6 bedoelde overdracht de programmaverantwoordelijkheid van de aangeslotene uitoefent, onverwijld mededeling van het feit dat hem een kennisgeving als bedoeld in 3.1.6 heeft bereikt en door hem is aanvaard.

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 101789/11 en inwerking getreden op 01-07-2004. Gewijzigd bij besluit 102472/8 en inwerking getreden op 11-03-2007.*

#### 3.7.1

De uitwisseling in het kader van programmaverantwoordelijkheid vindt plaats overeenkomstig hetgeen omtrent deze uitwisseling is bepaald in de **Meetcode Elektriciteit**.

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004.*

#### 3.7.5a

Na ontvangst van de in 4.2.7 van de **Meetcode Elektriciteit** bedoelde definitieve gegevens ontvangt de programmaverantwoordelijke met een volledige erkenning de eerstvolgende werkdag om uiterlijk 15:00 uur de in 3.7.5 onder a tot en met e vermelde gegevens.

*Vastgesteld bij besluit 101787/3 en inwerking getreden op 15-05-2004.*

#### 3.7.10a.1

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de netbeheerders met netaansluitingen waarvan het verbruik op de in bijlage 14 van de **Meetcode Elektriciteit** bedoelde wijze is toegedeeld per programmaverantwoordelijke met een volledige erkenning voeren de reconciliatie uit aan de hand van meterstanden die vóór 24:00 uur van de vijfde werkdag van een maand zijn vastgesteld.

*Vastgesteld bij besluit 101163/4 en inwerking getreden op 01-01-2003. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004.*

#### 3.8a.1

Op basis van de volgens 4.2.5 en 4.2.5b van de **Meetcode Elektriciteit** ontvangen gegevens vergelijkt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de som van de invoedingen in elk deelnet, waarvan het spanningsniveau gelijk is aan of hoger is dan 110 kV, met de som van het verbruik in dat deelnet. Bij een geconstateerde afwijking groter dan 1000 kWh per dag wordt een melding gemaakt naar de desbetreffende netbeheerder en wordt deze netbeheerder verzocht de gegevens te (doen) corrigeren.

*Vastgesteld bij besluit 101787/3 en inwerking getreden op 15-05-2004.*

#### 3.9.1

In deze paragraaf wordt verstaan onder:

- a. opregelen: het leveren van elektrische energie aan de netbeheerder van het landelijke hoogspanningsnet uit het door die netbeheerder ten behoeve van de systeembalans ingezette regelvermogen, reservevermogen en noodvermogen;
- afregelen: het leveren van elektrische energie door de netbeheerder van het landelijke hoogspanningsnet aan de beheerders van het door die netbeheerder ten behoeve van de systeembalans ingezette regelvermogen en reservevermogen;



## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen

t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

- b. prijs voor opregelen: de prijs per kWh, bepaald per programmatijdseenheid, overeenkomend met de hoogste biedprijs als bedoeld in artikel 5.1.1.1a1 ~~van Besluit nummer 00-023~~, van de Netcode Elektriciteit van het ingezette regel- en reservevermogen voor opregelen of, indien deze hoger is, de prijs van het ingezette noodvermogen;
- c. prijs voor afregelen: de prijs per kWh, bepaald per programmatijdseenheid, overeenkomend met de laagste biedprijs als bedoeld in artikel 5.1.1.1a2 ~~van Besluit nummer 00-023~~, van de Netcode Elektriciteit van het ingezette regel- en reservevermogen voor afregelen. Deze prijs kan negatief zijn;
- d. prikkelcomponent: een bedrag per kWh als omschreven in 3.9.7 tot en met 3.9.9;
- e. regeltoestand: een parameter waarmee de gevraagde regelactie aan leveranciers van regelvermogen en het verloop daarvan gedurende een programmatijdseenheid wordt geïdentificeerd. Deze parameter wordt door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet vastgesteld volgens 3.9.1a.
- f. balans-delta: de door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet te publiceren som van de door de landelijke frequentie-vermogens regeling gevraagde reactie aan leveranciers van regelvermogen.

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 00-127 en inwerking getreden op 01-01-2001. Gewijzigd bij besluit 100950/23, /47, /65. Gewijzigd bij besluit 102055/5 en inwerking getreden op 26-10-2005. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

- 3.9.8 De beheerder van het landelijk hoogspanningsnet zal de hoogte van de prikkelcomponent op basis van objectieve factoren aanpassen volgens een procedure die wordt vastgesteld door voornoemde beheerder. De actuele hoogte van de prikkelcomponent wordt door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet op haar website gepubliceerd. De raad van bestuur van de mededingingsautoriteit kan de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet verzoeken de voornoemde procedure integraal als onderdeel van de Systeemcode Elektriciteit op te nemen.

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 00-127 en inwerking getreden op 01-01-2001. Gewijzigd bij besluit P\_500042/4 en inwerking getreden op 01-07-2005. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

- 3.9.9 Het in een kalenderjaar voor de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet resulterende saldo van de onbalansverrekening en de niet door het systeemtarief gedekte kosten voor regel-, reserve- en noodvermogen zal de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet in het jaar volgend op het jaar van verrekening verrekenen via het systeemdienstentarief als bedoeld in hoofdstuk 4 van de Tarievencode Elektriciteit.

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 00-127 en inwerking getreden op 01-01-2001. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

- 3.9.10 Indien onbalans het gevolg is van een gebeurtenis in het net of van ingrijpen van een netbeheerder, zullen programmaverantwoordelijken gecompenseerd worden voor de betaalde prikkelcomponent.

Enkele voorbeelden van dergelijke gebeurtenissen zijn:

- a. automatische afschakeling van belasting als bedoeld in artikel 2.2.25, of handmatige afschakeling in opdracht van de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet als bedoeld in de artikelen 2.2.13 tot en met 2.2.19;
- b. wijziging van de afname of invoeding op verzoek van een netbeheerder als bedoeld in de artikelen 5.1.1.8 tot en met 5.1.1.10 van de Netcode Elektriciteit;
- c. (gedeeltelijke) onderbreking van de levering van de transportdienst.

De compensatie wordt verstrekt door de netbeheerder die voor de afschakeling verantwoordelijk is (a) of die een wijziging van de afname of invoeding heeft verzocht (b) of in wiens net de onderbreking plaatsvindt (c). De compensatie vindt slechts plaats voor dat deel van de onbalans dat door de afschakeling of de onderbreking is veroorzaakt en indien de hierdoor veroorzaakte onbalans voor alle programmaverantwoordelijken gezamenlijk tenminste 1000 MWh bedraagt.

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 00-127 en inwerking getreden op 01-01-2001. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

- 4.2.5 Deze regeling wordt aangehaald als: "Systeemcode Elektriciteit".

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

### Bijlage 7: Formules en rekenmodellen bij het reconciliatieproces

*Vastgesteld bij besluit 101163/4 en inwerking getreden op 01-01-2003.*

(...)

In de volgende paragrafen komen een aantal formules voor. Daarbij zijn de volgende symbolen gebruikt.

## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen

t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

V	= Volume
PF	= Profiel fractie
TF	= tariefcorrectiefactor (zie voor definitie Bijlage 15 van Meetcode Elektriciteit)
SJV	= standaard jaarverbruik (zie voor definitie Bijlage 15 van Meetcode Elektriciteit)
MCF	= meetcorrectie factor (zie voor definitie Bijlage 15 van Meetcode Elektriciteit)
NV	= netverliezen
LD profielen	= landelijk debiet van profielafnemers

Vastgesteld bij besluit 101163/4 en inwerking getreden op 01-01-2003. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004.  
(.....)

## Artikelen uit de Samenwerkingsregeling netbeheerders Elektriciteit

### Artikel 1 Definities

Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999.

De begrippen die in deze regeling en/of de NetcCode Elektriciteit, MeetcCode Elektriciteit, SysteemcCode Elektriciteit en TarievencCode Elektriciteit waarnaar in deze regeling wordt verwezen, worden gehanteerd, worden uitgelegd conform de als bijlage 1 bij deze regeling gevoegde lijst met begripsomschrijvingen.

Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).

### Artikel 5 NetcCode Elektriciteit / MeetcCode Elektriciteit / SysteemcCode Elektriciteit / TarievencCode Elektriciteit

Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).

Iedere netbeheerder is gehouden producenten, netbeheerders, particuliere neteigenaren en andere afnemers uitsluitend op het door hem beheerde net aan te sluiten indien deze zich op hun beurt in of krachtens de aansluitovereenkomst verbinden de op hen van toepassing zijnde passages uit de NetcCode Elektriciteit, MeetcCode Elektriciteit, SysteemcCode Elektriciteit en TarievencCode Elektriciteit volledig in acht te nemen en na te komen. Onverminderd de keuze- en afwijkingsmogelijkheden die de cCodes zelf bieden, zal een netbeheerder in of krachtens de aansluitovereenkomst niet van een cCode afwijken.

Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).

### Artikel 6 Programmaverantwoordelijken

Onverminderd het elders in of krachtens deze regeling bepaalde erkent de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet overeenkomstig de SysteemcCode Elektriciteit programmaverantwoordelijken en sluit de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet zelf ter zake een overeenkomst met programmaverantwoordelijken.

De netbeheerders verbinden zich gezamenlijk voor laatstbedoelde overeenkomst een model op te stellen. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet is gehouden alle bepalingen uit de aldus opgestelde modelovereenkomst die direct of indirect gevolgen voor andere netbeheerders kunnen hebben, ongewijzigd te hanteren. Laatstbedoelde andere netbeheerders zijn gehouden de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de noodzakelijke medewerking te verlenen bij de uitvoering van het systeem van programmaverantwoordelijkheid.

Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).

### Artikel 9 Informatie- / Data-uitwisseling / Geheimhouding

Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999.

Met inachtneming van het bepaalde in artikel 59 van de Elektriciteitswet 1998 omtrent geheimhouding en onder de voorwaarde dat de gegevens uitsluitend mogen worden gebruikt voor het doel waarvoor ze verstrekt worden, zal iedere netbeheerder andere netbeheerders die gegevens verstrekken die laatstbedoelden redelijkerwijs nodig hebben om hun taken uit te voeren. Tenzij anders wordt overeengekomen, zal dit gratis geschieden.

Tot de gegevens die een netbeheerder andere netbeheerders dient te verstrekken, behoren in ieder geval

de gegevens die conform de NetcCode [Elektriciteit](#), MeetcCode Elektriciteit, SysteemcCode [Elektriciteit](#) en TarievencCode [Elektriciteit](#) verstrekt moeten worden.

De netbeheerders zullen gezamenlijk het voor de onderlinge informatie-/data-uitwisseling te hanteren communicatieprotocol vaststellen. In dit communicatieprotocol zal ook worden vastgelegd dat respectievelijk welke belangrijke communicatie (zoals een afschakelinstructie) zal worden geregistreerd.

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

#### **Artikel 12 Geschillenregeling voor geschillen tussen netbeheerders**

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999.*

Geschillen tussen netbeheerders betreffende het bepaalde in of krachtens deze regeling, de NetcCode [Elektriciteit](#), MeetcCode Elektriciteit, SysteemcCode [Elektriciteit](#) en/of de TarievencCode [Elektriciteit](#) zullen zoveel mogelijk langs minnelijke weg worden opgelost. Op verzoek of met instemming van de betreffende netbeheerders kunnen de netbeheerders gezamenlijk één of drie terzake deskundige personen aanwijzen om dit te bevorderen.

Alle geschillen die niet in der minne kunnen worden opgelost, zullen uiteindelijk door arbitrage conform het reglement van het Nederlands Arbitrage Instituut (N.A.I.) door drie arbiters worden beslecht, tenzij een der partijen binnen 10 werkdagen na ontvangst van een schriftelijke mededeling van de andere partij over te willen gaan tot arbitrage, schriftelijk de wens te kennen geeft het geschil door de bevoegde rechter te laten beslechten.

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

#### **Artikel 13 Onvoorziene omstandigheden**

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999.*

Onverminderd het bepaalde in de cCodes treden in de gevallen waarin in of krachtens deze regeling, de NetcCode [Elektriciteit](#), de MeetcCode Elektriciteit, de SysteemcCode [Elektriciteit](#) en/of de TarievencCode [Elektriciteit](#) niet voorzien wordt, alle netbeheerders waarvoor het geval direct of indirect op welke wijze dan ook gevolgen kan hebben, met elkaar in overleg en beslissen zij ter zake gezamenlijk in de geest van deze regeling en cCodes.

Indien de onvoorziene omstandigheid zich meer dan incidenteel voordoet/voor zal doen, zullen de gezamenlijke netbeheerders de raad van bestuur van de mededingingsautoriteit ter zake ten aanzien van de regeling en/of de betreffende cCode wijzigingsvoorstellen ter vaststelling doen toekomen.

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd bij besluit P\_500042/4 en inwerking getreden op 01-07-2005. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

#### **Artikel 14 Beheer en implementatie regeling, cCodes en aanverwante stukken en behandeling van andere aangelegenheden in relatie tot de raad van bestuur van de mededingingsautoriteit**

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999.*

14.1 De netbeheerders zijn gehouden mee te werken aan de oprichting en instandhouding van een samenwerkingsverband voor alle netbeheerders en onder andere:

- deze regeling, de NetcCode [Elektriciteit](#), de MeetcCode Elektriciteit, de SysteemcCode [Elektriciteit](#), de TarievencCode [Elektriciteit](#) en aanverwante regelingen na te komen en waar nodig uitbreidingen en wijzigingen voor te bereiden;
- voor zover wettelijk vereist en/of gewenst te overleggen met representatieve organisaties van partijen op de elektriciteitsmarkt en daartoe één of meer platforms in te stellen waaraan alle bedoelde representatieve organisaties kunnen deelnemen.

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999. Gewijzigd bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

14.2 Met inachtneming van het bepaalde in artikel 16 lid 2 van de Elektriciteitswet 1998 neemt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet deel aan het overleg in UCTE-verband en zal de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet binnen het in lid 1 bedoelde samenwerkingsverband overleg voeren en afstemmen over in UCTE-verband te maken afspraken en over de uitvoering van de aldus in UCTE-verband gemaakte afspraken.

*Vastgesteld bij besluit 99-005 en inwerking getreden op 15-11-1999.*

## Artikelen uit de Begrippenlijst Elektriciteit

### Avondtarief

De tariefcategorie, zoals bedoeld in 3.7.14 van de Tarievenscode [Elektriciteit](#), waarbij de meetinrichting onderscheidbaar het verbruik op een netaansluiting in de laaguren en in de normaaluren registreert en de aangeslotene dienovereenkomstig wordt afgerekend en waarbij het schakelmoment van normaaluren naar laaguren omstreeks 21:00 uur valt en van laaguren naar normaaluren omstreeks 07:00 uur valt.

*Vastgesteld bij besluit 100871/5 en inwerking getreden op 13-07-2002. [Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.](#)*

### Bedrijfsverbruik

De elektrische energie die uitsluitend wordt gebruikt voor het instandhouden van de elektriciteitsproductie door een productie-[installatiemiddel](#) alsmede het verlies van elektrische energie tot het netaansluitpunt.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. [Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.](#)*

### Berekend verbruik (BV)

Het saldo van de energie-uitwisseling op netaansluitingen, niet zijnde netkoppelingen, conform 3.1.1 sub b of c van de Meetcode [Elektriciteit](#).

*Vastgesteld bij besluit 100871/5 en inwerking getreden op 13-07-2002. [Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 \(NMa-dossier 102466\).](#)*

### Beschermde producent

Een beschermde afnemer die elektriciteit, door hem opgewekt met een productie-[installatiemiddel](#), zoals omschreven in artikel 51 van de Wet, teruglevert aan de vergunninghouder.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. [Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.](#)*

### Beschikbaar vermogen

Het opgesteld vermogen verminderd met het vermogen dat niet beschikbaar is om de in artikel 2.4.1.3 sub b van de Systeemcode [Elektriciteit](#) genoemde redenen.

*Vastgesteld bij besluit 101594/26 en inwerking getreden op 01-03-2004. [Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 \(NMa-dossier 102466\).](#)*

### Comptabele meetinformatie

Meetinformatie die volgt uit meetinrichtingen zoals bedoeld in de Meetcode [Elektriciteit](#) en die gebruikt wordt voor de verrekening van geleverde diensten.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. [Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 \(NMa-dossier 102466\).](#)*

### Enkeltarief

De tariefcategorie, zoals bedoeld in 3.7.14 van de Tarievenscode [Elektriciteit](#), waarbij alle verbruik op een netaansluiting wordt afgerekend volgens één tarief.

*Vastgesteld bij besluit 100871/5 en inwerking getreden op 13-07-2002. [Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 \(NMa-dossier 102466\).](#)*

### Expliciete veiling

Een mechanisme waarbij de beschikbare landgrensoverschrijdende transportcapaciteit door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet expliciet via een veiling wordt toegewezen aan de marktpartijen, zoals nader omschreven in de artikelen 5.6.9 tot en met 5.6.12 van de Netcode [Elektriciteit](#).

*Vastgesteld bij besluit 102227/43 en inwerking getreden op 21-11-2006. [Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.](#)*

### Gemeten verbruik (GV)

Het saldo van de energie-uitwisseling gemeten op netaansluitingen, niet zijnde netkoppelingen, conform 3.1.1 sub b of c van de Meetcode [Elektriciteit](#).

*Vastgesteld bij besluit 100871/5 en inwerking getreden op 13-07-2002. [Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 \(NMa-dossier 102466\).](#)*

### Impliciete veiling

Een mechanisme waarbij de beschikbare landgrensoverschrijdende capaciteit voor spottransporten door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet impliciet via de gekoppelde spotmarkten van Nederland, België en Frankrijk ter beschikking wordt gesteld aan de marktpartijen, zoals omschreven in de artikelen 5.6.18 tot en met 5.6.23 van de Netcode [Elektriciteit](#).

*Vastgesteld bij besluit 102227/43 en inwerking getreden op 21-11-2006. [Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.](#)*

### Meetverantwoordelijkheid

De verantwoordelijkheid van de aangeslotene voor het aanwezig zijn op de netaansluiting van een op grond van hoofdstuk 2 van de [Meetcode Elektriciteit](#) vereiste meetinrichting, meetinrichtingen in het kader van de eigen opwek-

## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen

t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

king en meetinrichtingen in het kader van de Wet milieukwaliteit elektriciteitsproductie, alsmede voor het correct en tijdig (doen) vaststellen en (doen) doorgeven van de in artikel 1.1.1 van de **Meetcode Elektriciteit** bedoelde meetgegevens op grond van hoofdstuk 3 van de **Meetcode Elektriciteit**.

*Vastgesteld bij besluit 101600/17 en inwerking getreden op 01-03-2004.*

### Nachttarief

De tariefcategorie, zoals bedoeld in 3.7.14 van de Tarievcategorie **Elektriciteit**, waarbij de meetinrichting onderscheidbaar het verbruik op een netaansluiting in de laaguren en in de normaaluren registreert en de aangeslotene dienevenkomstig wordt afgerekend en waarbij het schakelmoment van normaaluren naar laaguren omstreeks 23:00 uur valt en van laaguren naar normaaluren omstreeks 07:00 uur valt.

*Vastgesteld bij besluit 100871/5 en inwerking getreden op 13-07-2002. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

### Nominaal meetvermogen

Het schijnbaar vermogen, **overeenkomstig het bepaalde in B16.1.1.2.1 tot en met B16.1.1.2.4 van de Meetcode Elektriciteit**, te berekenen uit de nominale primaire spanning van de spanningstransformatoren en de nominale primaire stroom van de stroomtransformatoren.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

### Ongevoeligheid primaire regeling

Minimale frequentieverandering waarop de, op individuele productie-**installatiemiddelen** aangebrachte, primaire regeling nog reageert.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

### Primaire regeling

De op (alle) productie-**installatiemiddelen** lokaal uitgevoerde automatische inrichting, die binnen maximaal 30 seconden zorgt voor een constante verhouding tussen frequentieverandering en productie(vermogens)-verandering, teneinde een voortdurend evenwicht tussen gevraagd en geleverd vermogen in het gehele (internationaal) gekoppelde net te handhaven.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

### Productie-eenheid

Een (deel van een) productie-**installatiemiddel**, dat zelfstandig (ofwel onafhankelijk van de andere delen van **de het** desbetreffende productie-**installatiemiddel**) kan worden ingezet voor het opwekken van elektriciteit. Van een productie-eenheid kunnen één of meer generatoren deel uitmaken.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

### Productielocatie

Een onroerende zaak als bedoeld in artikel 16, onderdelen a tot en met d, van de Wet Waardering onroerende zaken waarop zich één of meer productie-**installatiemiddelen** bevinden.

*Vastgesteld bij besluit 101594/26 en inwerking getreden op 01-03-2004. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

### Productie-**installatiemiddel**

Een (deel van een) installatie bestemd voor het opwekken van elektriciteit, bestaande uit één of meer productie-eenheden.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

### Profielcategorie (PC)

Eén van de categorieën volgens paragraaf 2 van bijlage 15 van de Meetcode **Elektriciteit**, waarbij netaansluitingen gecategoriseerd worden op basis van objectief vast te stellen kenmerken, zoals tariefcategorie, aansluitwaarde, gecontracteerd transportvermogen en bedrijfstijd en waarbij voor elk van deze categorieën een eigen, voor de desbetreffende categorie kenmerkende reeks profielfracies wordt vastgesteld.

*Vastgesteld bij besluit 100871/5 en inwerking getreden op 13-07-2002. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

### Reconciliatie

Verrekening over een bepaalde periode op basis van het verschil tussen het met behulp van profielen berekende verbruik en het vastgestelde werkelijke verbruik tegen een gewogen marktprijs per kWh, zoals vastgesteld op basis van bijlage 6 van de Systeemcode **Elektriciteit**.

*Vastgesteld bij besluit 101163/4 en inwerking getreden op 01-01-2003. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

## Bijlage – Codeteksten met wijzigingen

t.g.v. wijzigingsvoorstel 2006-3008 en gewijzigd voorstel 2007-3542

### Restspanning

Laagste waarde van de drie gekoppelde spanningen die optreedt op het netaansluitpunt van een productie\_installatiemiddel tijdens een kortsluiting in het net.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

### Spanningsregeling

Primaire spannings- en blindvermogensregeling lokaal op productie\_installatiesmiddelen uitgevoerd.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Gewijzigd codewijzigingsvoorstel 2007-3542 d.d. 03-10-2007.*

### Tariefcategorie (TC)

Eén van de categorieën volgens 3.7.1 van de Tarievencode Elektriciteit, waarbij binnencategorie f: "LS" nog worden onderscheiden de categorieën enkeltarief, avondtarief en nachttarief.

*Vastgesteld bij besluit 100871/5 en inwerking getreden op 13-07-2002. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

### Totale netinvoeding (TNI)

Het saldo van de energie-uitwisseling op de netkoppelingen gemeten conform 3.1.1 sub a van de Meetcode Elektrici-  
teit.

*Vastgesteld bij besluit 100871/5 en inwerking getreden op 13-07-2002. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*

### Transactiepartij

Een natuurlijke of rechtspersoon die in het energieprogramma van een erkende programmaverantwoordelijke als bedoeld in 3.2 van de Systeemcode Elektriciteit als partij is vermeld op de grond dat die programmaverantwoordelijke in dat programma een energietransactie met die natuurlijke of rechtspersoon verantwoordt.

*Vastgesteld bij besluit 00-011 en inwerking getreden op 15-04-2000. Codewijzigingsvoorstel 2006-3008 d.d. 08-11-2006 (NMa-dossier 102466).*