

Aan de Raad van Bestuur van de NMa  
De heer mr. P. Kalbfleisch  
Postbus 16326  
2500 BH Den Haag

Ons kenmerk	N 2011-447
Behandeld door	mr. W.H. van Oorspronk
Telefoon	026 - 356 94 34
E-mail	wvoorspronk@netbeheernederland.nl
Datum	8 februari 2011
Onderwerp	Codewijzigingsvoorstel verbeteringen Tarievenscode Elektriciteit

Geachte heer Kalbfleisch,

Hierbij ontvangt u namens de gezamenlijke netbeheerders een voorstel tot wijziging van de Tarievenscode Elektriciteit.

### **Aanleiding tot het wijzigingsvoorstel**

Tijdens informeel overleg tussen de Energiekamer en Netbeheer Nederland is gebleken dat de Energiekamer eraan hecht dat op diverse plaatsen waarin de Tarievenscode in de mogelijkheid van afwijking door de netbeheerder voorziet, deze ruimte wordt ingekaderd. Met dit voorstel wordt aan deze wens voldaan. Vanwege de aanwezigheid van een net van 66 kV wordt van de gelegenheid gebruik gemaakt in de betreffende bepalingen tevens de spanningsaanduiding van de onderscheiden netvlakken aan te passen en worden een tweetal omissies in de tekst hersteld.

### **Inhoud van het codewijzigingsvoorstel**

Op grond van het huidige 2.3.3.C wordt het aansluittarief bepaald door de aansluitcapaciteit die de aangeslotene wenst met inachtneming van de tabel genoemd in 2.3.3.C van de Tarievenscode, doch kan de netbeheerder voor zijn gebied afwijkende grenzen hanteren.

Op grond van 3.2.3 wordt voor de transport-afhankelijke kosten een bepaalde indeling van netvlakken gehanteerd, waarvan de netbeheerder op grond van de daarop volgende bepalingen eveneens kan afwijken.

De NMa heeft te kennen gegeven dat, indien een netbeheerder van een van de bedoelde mogelijkheden om af te wijken gebruik wil maken, de NMa dit graag tegelijk met de jaarlijkse tariefvoorstellen wil vernemen. Dit is thans opgenomen.

Zoals hiervoor reeds is aangegeven is van de gelegenheid gebruik gemaakt de spanningsaanduiding van de onderscheiden netvlakken aan te passen zodat ook het net van 66 kV ingedeeld kan worden.

De voorgestelde wijzigingen zijn opgenomen in bijlage 1 bij deze brief. Daarin is de zwarte tekst vigerende codetekst. Toe te voegen tekst is blauw en onderstreept. Te verwijderen tekst is blauw en doorgehaald.

#### **Toelichting op het codewijzigingsvoorstel**

De voorgestelde wijzigingen in 2.3.3 en 3.2.3 t/m 3.2.5 spreken voor het overige voor zichzelf. Omdat 1.2.5 nu gelijk zou komen te luiden als 2.3.3 is 1.2.5 geschrapt.

#### **Consequenties van het codewijzigingsvoorstel voor aangeslotenen of andere partijen**

Aangezien het bij dit codewijzigingsvoorstel slechts gaat om een verduidelijking respectievelijk verbetering van de voorschriften zijn er geen consequenties voor de aangeslotenen of andere partijen.

#### **Gevolgte procedure bij het codewijzigingsvoorstel**

Het voorstel is in de vergadering van de Taakgroep Marktfacilitering en Regulering van Netbeheer Nederland op 1 december 2010 als voorstel van de gezamenlijke netbeheerders zoals bedoeld in artikel 32, lid 1 van de Elektriciteitswet 1998 vastgesteld. Het overleg met de representatieve organisaties van partijen op de elektriciteitsmarkt, zoals bedoeld in artikel 33 van de Elektriciteitswet 1998, heeft op 6 januari 2011 in een vergadering van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gastransportnetten (GEN) plaatsgevonden. De aanwezige representatieve organisaties hadden geen opmerkingen over het voorstel en konden zich alle met het voorstel verenigen. De betreffende passage uit het verslag is hierbij gevoegd.

#### **Implementatie van het codewijzigingsvoorstel**

Er zijn wat ons betreft geen specifieke wensen ten aanzien van de implementatie en inwerkingtreding van dit codewijzigingsvoorstel.

Uiteraard zijn wij desgewenst graag bereid dit codewijzigingsvoorstel nader toe te lichten. U kunt daarvoor contact opnemen met W.H. van Oorspronk van ons bureau.

Hoogachtend,  
Namens de gezamenlijke netbeheerders,



B.I.M. van der Cammen  
directeur

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

In de Tarievcodes Elektriciteit worden de volgende wijzigingen voorgesteld:

Bestuif 99-002; in werking: 01-10-1999.  
Concept voorstel N 2010-447 v 09-12-2010.

1.2.5

(.....)

In deze regeling worden de volgende definities voor netvlakken gehanteerd:

- EHS (extra-hoogspanning) — 380/220 kV
- HS (hoogspanning) — 150/110 kV
- TS (tussenspanning) — 50/25 kV
- MS (middenspanning) — 1—20 kV
- LS (laagspanning) — 0,4 kV

Met betrekking tot de 23 kV-netten kan de netbeheerder besluiten dat op grond van de specifieke netconfiguratie en in het verleden gevoerd beleid, deze netten aan TS en MS worden toegerekend.

Bestuif 99-002; in werking: 01-10-1999.  
Bestuif 100804/119; in werking: 01-01-2004.  
Concept voorstel N 2010-447 v 09-12-2010.

2.3.3

(.....)

Met inachtneming van de tabel genoemd in 2.3.3.C en bijlage A wordt het aansluittarief bepaald door de aansluitcapaciteit die de aangeslotene wenst. Het is de netbeheerder toegestaan om voor zijn gebied afwijkende grenzen vast te stellen. Deze afwijkende grenzen liggen ter inzage bij de netbeheerder en worden, ook bij wijzigingen ervan, schriftelijk gemeld bij de Raad van Bestuur van de mededingingsautoriteit. Een voornemen tot het wijzigen van de grenzen wordt aan de Raad van Bestuur van de mededingingsautoriteit ter kennis gebracht, tegelijk met het voorstel voor de tarieven als bedoeld in artikel 41b van de Elektriciteitswet 1998. Wijzigingen van de grenzen zijn van toepassing met ingang van de datum waarop ook nieuw vastgestelde tarieven in werking treden.

Bestuif 99-002; in werking: 01-10-1999.  
Concept voorstel N 2010-447 v 09-12-2010.  
→ tekst uit 3.2.3 verplaatst naar 3.2.4.

3.2.3

(.....)

Voor de transportafhankelijke kosten wordt de volgende indeling van netvlakken gehanteerd:

- a. Extra hoogspanning (EHS) 380/220 kV  $\geq$  220 kV (met inbegrip van transformator EHS/HS)
- b. Hoogspanning (HS) 150/110 kV  $\geq$  110 kV en  $<$  220 kV
- c. Tussenspanning (TS) 50/25 kV  $\geq$  20 kV en  $<$  110 kV (met inbegrip van transformator HS/TS)
- d. Trafo HS+TS / MS
- e. Middenspanning (MS) 1—20 kV  $>$  1 kV en  $\leq$  20 kV
- f. Trafo MS/LS
- g. Laagspanning (LS) 0,4 kV  $\leq$  1 kV

Met betrekking tot de 23 kV-netten kan de netbeheerder besluiten dat op grond van de specifieke netconfiguratie en in het verleden gevoerd beleid, deze netten aan TS en MS worden toegerekend.

Bestuif 99-002; in werking: 01-10-1999.  
Concept voorstel N 2010-447 v 09-12-2010.

3.2.4

Met betrekking tot de 23 kV-netten kan de netbeheerder besluiten dat kan op grond van de specifieke netconfiguratie en in het verleden gevoerd beleid, deze netten aan de netvlakken TS en of MS worden toegerekend en voor de overige artikelen als zodanig worden beschouwd.

Met betrekking tot de 50 / 25 kV-netten kan de netbeheerder besluiten dat kan op grond van de specifieke netconfiguratie en in het verleden gevoerde beleid, deze netten aan de netvlakken HS of MS worden toegerekend en voor de overige artikelen als zodanig worden beschouwd.

Met betrekking tot de 10 kV-netten kan de netbeheerder besluiten dat, op grond van de specifieke netconfiguratie en in het verleden gevoerde beleid, er in de kostentoekening onderscheid wordt gemaakt tussen een netvlak MS-transport en een netvlak MS-distributie.

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

*Besluit 99-002; in werking: 01-10-1999.  
Concept voorstel N 2010-447 v 09-12-2010.  
→ oude tekst uit 3.2.5 verplaatst naar 3.2.4.*

3.2.5

~~Met betrekking tot de 10-kV-netten kan de netbeheerder besluiten dat, op grond van de specifieke netconfiguratie en in het verleden gevoerde beleid, er in de kostentoekening onderscheid wordt gemaakt tussen een netvlak-MS-transport en een netvlak-MS-distributie.~~

Indien een netbeheerder van een of meer van de in 3.2.4 geboden mogelijkheden gebruik wil maken, wordt het voornemen hiertoe aan de raad van bestuur van de mededingingsautoriteit ter kennis gebracht, tegelijk met het voorstel voor de tarieven als bedoeld in artikel 41b van de Elektriciteitswet 1998. Wijzigingen zijn van toepassing met ingang van de datum waarop ook nieuw vastgestelde tarieven in werking treden.

(.....)