

Memo

## Nederlandse Mededingingsautoriteit



*Auteur*

JK/ BG/ SS/ FV

*Informatiekopie aan*

*Memonummer*

102484

*Datum*

18-4-2007

*Aan*

Gezamenlijke netbeheerders

*Bijlage(n)*

*Onderwerp*

Verslag voortgangsgesprek met gezamenlijke netbeheerders inzake voorstel waardering kosten HS-netten

Op dinsdag 3 april 2007 is ten kantore DTe overleg gevoerd met de gezamenlijke netbeheerders. Doel van dit overleg was een tussenrapportage over de voortgang van de voorbereiding van een voorstel inzake waardering kosten HS-netten. Huidig memo bevat een korte weergave van hetgeen besproken is.

Van de zijde van DTe waren aanwezig: dhr. B.M. de Groot, dhr. F.C. van der Veen, mw. J.J.M. Kranenburg, dhr. S. Suurmond. Namens de gezamenlijke netbeheerders waren aanwezig dhr. E. Hooijkaas (N.V. Continuon Netbeheer) en mw. Y. Gremmen (TenneT TSO B.V.). Afwezig met kennisgeving waren dhr. M.P. van der Meer (EnergieNed), dhr. M.J. Veldman (ENECO Netbeheer B.V.).

## 1 Inleiding

In het kader van de overdracht van de hoogspanningsnetten heeft de DTe op 28 februari 2007 tijdens een bijeenkomst met netbeheerders en afnemersorganisaties aan de gezamenlijke netbeheerders gevraagd een voorstel te doen voor de waardering van de kosten van de 110/ 150 kV-netten (hierna: HS-netten). Het verzoek van de DTe is op 16 maart 2007 brief met kenmerk 102484/3.B443) aan de gezamenlijke netbeheerders toegezonden. In aanvulling hierop werden op 22 maart randvoorwaarden toegezonden, waaraan het voorstel van de netbeheerders dient te voldoen. Deze randvoorwaarden zijn door DTe opgesteld na inventarisatie bij de netbeheerders en afnemersorganisaties. Aan de gezamenlijke netbeheerders is verzocht op 1 april 2007 per brief een tussenrapportage te geven en op 15 april 2007 een definitief voorstel te doen.

## **2 Methode op hoofdlijnen**

Specifiek is door DTe verzocht inzicht te geven in de gestandaardiseerde activawaarde (hierna: GAW), de afschrijvingskosten en de operationele kosten van de HS-netten.

### **2.1 Operationele kosten (OPEX)**

Het idee van de netbeheerders is om de OPEX te berekenen op basis van historische gegevens uit de eigen administratie. Een belangrijke keuze die moet worden gemaakt is de keuze voor een bepaald jaar of langere historische periode als referentie voor de periode 2008-2010. De reden is dat de HS-netten volgens de gezamenlijke netbeheerders een fluctuerend onderhoudspatroon kennen, bijvoorbeeld als gevolg van incidenteel groot onderhoud.

### **2.2 GAW en afschrijvingen**

In bovengenoemd voorstel zullen GAW en afschrijvingen worden gebaseerd op de eerder vastgelegde GAW voor het jaar 2000 en de gerapporteerde gegevens over de periode 2001 tot en met 2006 in de regulatorische jaarrekening, aldus de gezamenlijke netbeheerders. DTe krijgt een overzicht van welke van de daarin opgenomen type assets tot HS-netten behoren en welke tot het deel < 110 kV behoort. Daarnaast bestaat bij een aantal typen assets nog verschil van mening of deze tot de HS-netten tot de netten < 110 kV behoren (zie volgende paragraaf).

### **2.3 Inkoopvolumes**

De netbeheerders zullen ook een opgave doen van de in te kopen volumes af HS-netten op de overdrachtspunten tussen het HS-net en onderliggende netten. De inkoopvolumes zijn nodig voor het bepalen van het inkooptarief TenneT voor regionale netbeheerders.

## **3 Complicerende factoren**

De gezamenlijke netbeheerders geven aan dat zij bij het waarderen van de kosten voor HS-netten tegen een aantal complicerende factoren lopen. De belangrijkste staan hieronder weergegeven.

### **3.1 Onduidelijkheid omtrent definiëring HS-netten**

De netbeheerders geven aan dat tussen TenneT enerzijds en de hoogspanningsnetbeheerders anderzijds verschil van inzicht bestaat ter zake van de definitie van HS-netten, en in het bijzonder de transformatoren. Volgens TenneT dienen de transformatoren overgedragen te worden als onderdeel van de HS-netten, volgens de hoogspanningsnetbeheerders is dit niet het geval. De gezamenlijke netbeheerders geven aan dat vanuit de onderhavige werkgroep geen nadere motivering zal worden geleverd met betrekking tot de discussie rond de transformatoren. DTe merkt op dat zij uitdrukkelijk verwacht dat de gezamenlijke netbeheerders dit punt wel betrekken bij het voorstel.

### **3.2 Cross Border Lease overeenkomsten (CBL-overeenkomsten)**

De gezamenlijke netbeheerders geven aan dat in het voorstel geen rekening zal worden gehouden met eventuele effecten van CBL-overeenkomsten op de overdracht van het beheer. DTe merkt op dat de discussie hierover separaat van dit project plaatsvindt.

### **3.3 Neutrale overdracht**

De randvoorwaarden tot (GAW en OPEX-) neutrale overdracht worden betwist door de gezamenlijke netbeheerders. De overdracht van het beheer van de HS-netten heeft mogelijk tot gevolg dat bepaalde extra investeringen moeten worden gedaan of extra operationele kosten moeten worden gemaakt (denk hierbij aan zaken uit hoofde van meting, beveiliging, integratiekosten, e.d.). DTe merkt op dat eventuele extra kosten separaat aan de orde dienen te komen op grond van goede argumentatie. Het voorstel betreft de huidige kosten van de HS-netten.

### **3.4 Gegevens**

Op basis van de onduidelijkheid omtrent de knip, het feit dat er ook commercieel wordt gesproken over de overdracht en tenslotte omdat volgens de gezamenlijke netbeheerders niet duidelijk is wat DTe precies met de data wil doen (toekomstige kosten zijn niet hetzelfde als huidige kosten) zijn de netbeheerders op dit moment niet bereid de eventuele uitkomsten van hun kosteninventarisaties onderling te delen. Hierbij is aangegeven dat TenneT, in tegenstelling tot zowel DTe als de regionale netbeheerders, geen beschikking heeft over data met betrekking tot GAW 2000 en OPEX.

## **4 Verdere verloop**

Tot slot vraagt DTe de gezamenlijke netbeheerders wat de stand van zaken is ten aanzien van het voorstel op 15 april 2007. De gezamenlijke netbeheerders geven aan een methode op te leveren ter bepaling van de GAW en afschrijvingen voor de HS-netten, alsmede de methode voor de bepaling van de OPEX. De door DTe gevraagde uitkomsten van toepassing van de methodes zullen nog niet beschikbaar zijn op 15 april 2007, aldus de gezamenlijke netbeheerders. DTe benadrukt dat zij, gezien het belang van tijdige overdracht van het beheer van de 110/ 150 kV-netten, uiterlijk 15 april 2007 een voorstel van de gezamenlijke netbeheerders verwacht