

AAN ACM Directie Energie, t.a.v. de heer G. Moelker

DATUM 30 september 2014  
 REFERENTIE CR REG NL 14-061  
 VAN CR REG NL

ONDERWERP Toelichting tarievenvoorstel TenneT 2015

TER BESLUITVORMING

TER INFORMATIE

Het tarievenvoorstel van TenneT voor het jaar 2015 kent een aantal bijzonderheden die in onderhavig document worden toegelicht. Onderhavige notitie bevat geen vertrouwelijke informatie.

### 1. Vervallen systeemdiententarium

Het systeemdiententarium zal vervallen per 1 januari 2015. In de Wijzigingswet Elektriciteitswet 1998 (volumecorrectie nettarieven energie-intensieve industrie) is opgenomen dat het methodebesluit voor de systeemtaak 2014-2016 blijft gelden en dat de kosten voor de systeemtaak worden opgenomen in de transporttarieven. In navolging van de invulmodule zullen de toegestane inkomsten voor de systeemtaken 2015 worden verschoven naar de toegestane inkomsten voor de transporttaken.

### 2. Vergelijking tarieven 2014 en voorgestelde tarieven 2015

Door het vervallen van het systeemdiententarium en de verschuiving van de kosten voor de systeemtaken naar de inkomsten voor de transporttaken zijn de voorgestelde transporttarieven 2015 niet één-op-één vergelijkbaar met de transporttarieven van vorig jaar (2014). Om de transporttarieven 2015 en 2014 met elkaar te kunnen vergelijken, heeft TenneT de transporttarieven 2014 herberekend. Bij deze herberekening zijn de kosten voor de systeemtaak voor 2014 ook toegerekend aan de kosten voor de transporttaak. De herberekende transporttarieven 2014 en de voorgestelde transporttarieven 2015 zijn met elkaar te vergelijken. In onderstaande tabel heeft TenneT deze vergelijking gedaan.

Afnemers EHS (220-380 kV)		2015	2014	% ontwikkeling
Vastrecht transportdienst per jaar		12.478,96	12.478,96	0%
kW gecontracteerd per jaar		8,43	7,93	6%
kW max per maand		0,97	0,89	9%
<b>Afnemers EHS (220-380 kV) maximaal 600 uur per jaar</b>				
Vastrecht transportdienst per jaar		12.478,96	12.478,96	0%
kW gecontracteerd per jaar		4,21	3,97	6%
kW max per week		0,33	0,31	6%
<b>Afnemers HS (110-150 kV)</b>				
Vastrecht transportdienst per jaar		2.760,00	2.760,00	0%
kW gecontracteerd per jaar		15,85	17,58	-10%
kW max per maand		1,52	1,65	-8%
<b>Afnemers HS (110-150 kV) maximaal 600 uur per jaar</b>				
Vastrecht transportdienst per jaar		2.760,00	2.760,00	0%
kW gecontracteerd per jaar		7,93	8,79	-10%
kW max per week		0,53	0,57	-7%

## **Toelichting op de tariefontwikkeling**

### **EHS tarieven**

De EHS tarieven stijgen met gemiddeld 7%. Dit wordt veroorzaakt door de samenvoeging van de transporttarieven met het systeemdienstentarief. De inkomsten voor systeemdiensten worden 'boven in de cascade' toegevoegd aan de inkomsten voor de EHS-netten. De inkomsten voor systeemdiensten 2015 stijgen ten opzichte van vorig jaar voornamelijk vanwege een lagere teruggave van het saldo onbalans en uitkeringen in het kader van restitutie onverschuldigde systeemdienstentarieven.

De EHS-tarieven dekken 9% van de omzet van TenneT. De resterende 91% van de kosten van het EHS-netwerk en de kosten voor systeemdiensten wordt doorgecascadeerd naar de HS-tarieven.

### **HS tarieven**

De HS tarieven dalen met gemiddeld 9%. Dit wordt voornamelijk veroorzaakt door een daling van de toegestane tariefinkomsten ten gevolge van de x-factor van 7,12%. Daarnaast nemen de verwachte volumes toe, waardoor de tarieven dalen.

## **3. Kosten RCR-investeringen**

### **3.1 RCR-investering Noordoostpolder**

#### **Verzoek kosten opnemen**

TenneT heeft 4 september 2014<sup>1</sup> formeel het verzoek gedaan aan ACM de investering in Noordoostpolder mee te nemen bij de bepaling van de tarieven 2015. De investering in Noordoostpolder kwalificeert als een artikel 20d investering die in aanmerking komt voor vergoeding in tariefinkomsten binnen een reguleringsperiode. Hierbij herhaalt TenneT het verzoek de kosten van de investering Noordoostpolder mee te nemen in het tarievenbesluit 2015. De kosten hebben betrekking op het jaar 2014<sup>2</sup> en 2015 en zien toe op het HS netvlak.

#### **Ingebruikname Noordoostpolder**

De investering Noordoostpolder is deels in gebruik genomen (22 mei 2014), deels dient de investering nog in gebruik genomen te worden. Ingebruikname van het resterende deel zal naar verwachting per 31 december 2014 plaatsvinden. TenneT zal ACM alvorens het nemen van het Besluit inlichten over de meest actuele schatting omtrent ingebruikname. In de invulmodule voor de uitbreidingsinvestering (UI) heeft TenneT beide delen afzonderlijk behandeld in twee aparte modules. Het deel dat reeds op 22 mei 2014 in gebruik genomen is betreft de kosten van het station Westermeerdijk, de uitbreiding van station Ens en één kabel tussen de stations Westermeerdijk en Ens. Het deel dat uiterlijk 31 december 2014 volledig in gebruik zal worden genomen betreft de twee kabels tussen de stations Westermeerdijk en Ens. Het overgrote deel van de kosten voor deze deelinvestering zijn al gemaakt; slecht een beperkt deel van de kosten van deze deelinvestering betreft een inschatting.

---

<sup>1</sup> CR REG 14-047

<sup>2</sup> Voor de volledigheid wijst TenneT erop dat als gevolg van de werking van de invulmodule UI er kosten (EUR 1.461.774) worden toegerekend aan 2014 voor de investering die per 31/12/2014 in gebruik wordt genomen.

### **Doelmatigheidsbeoordeling**

TenneT stelt voor de doelmatigheidsbeoordeling van de investering Noordoostpolder begin volgend jaar te laten plaatsvinden. De doelmatigheidsbeoordeling kan op de meest efficiënte wijze worden uitgevoerd indien alle deelinvesteringen van NOP in gebruik zijn genomen. Meerdere doelmatigheidsbeoordelingen voor de deelinvesteringen zijn niet kostenefficiënt. Daarbij valt met name te denken aan de dubbele kosten voor de in te zetten consultant(s), de inzet van medewerkers en de managementaandacht. Daarnaast is het ook staande praktijk dat de definitieve accountantscontrole op de investeringskosten van uitbreidingsinvesteringen plaats vindt uiterlijk op 31 maart van het jaar volgend op het jaar van ingebruikname.

Conform het tarievenbesluit 2012 inzake kosten voor de investering in Eemshaven Oudeschip stelt TenneT voor dat in het tarievenbesluit 2015 wordt aangenomen dat de kosten voor de investering Noordoostpolder 100% doelmatig zijn. Indien achteraf blijkt dat deze aanname onjuist is en bepaalde kosten niet doelmatig zijn dan kan een correctie plaatsvinden in toekomstige tarieven.

### 3.2 RCR-investering Wateringen-Bleiswijk

#### **Verzoek opname kosten voor 2015**

In het tarievenbesluit 2013 is de investering Wateringen-Bleiswijk opgenomen als een investering bedoeld in artikel 20d van de Elektriciteitswet 1998. De investering is in 2013 in gebruik genomen. TenneT heeft in de tarievenmodule onder 3.5 de kosten opgenomen voor deze investering met betrekking tot het jaar 2015. De kosten zijn EUR 13.993.781.

#### **Nacalculatie kosten Wateringen-Bleiswijk 2013 en 2014**

In 2014 is de definitieve accountantsverklaring gekomen ten aanzien van de investering Wateringen-Bleiswijk. De definitieve verklaring is gedateerd op 3 april 2014. Door geringe verschillen tussen de kosten die zijn meegenomen in het tarievenbesluit 2013 en de definitieve investeringskosten, is er een nacalculatie nodig voor de jaren 2013 en 2014. In tabel 3.5 is deze nacalculatie opgenomen.

### **4. Beheerkosten HS-net Stedin**

De cross border lease overeenkomst (CBL) op het ENECO Classic HS-net is in mei 2013 vervallen. TenneT en Stedin/ENECO zijn in overleg over eigendomsoverdracht. In de zienswijze van TenneT is het formele beheer van deze netten al in handen van TenneT. ACM deelt deze zienswijze. ACM is voornemens het eerstvolgende moment aan te grijpen om de tariefinkomsten toe te kennen aan de formele beheerder van het betreffende net<sup>3</sup>. Per 1-1-2015 worden de tariefinkomsten aan TenneT toegekend.

Conform de invulinstructie heeft TenneT een schatting voor de vergoeding voor het jaar 2015 opgenomen voor het beheer van het ENECO Classic HS-net. De onderliggende data om te komen tot de geschatte beheerkosten van het betreffende HS-net van Stedin zijn vertrouwelijk. TenneT geeft in de bijlage met referentienummer CR REG 14-062 een toelichting op de onderliggende data en assumpties. Deze bijlage bevat vertrouwelijke informatie en kan niet openbaar gemaakt worden.

<sup>3</sup> Notitie ACM d.d. 18-07-2014 'Concept guidance verwerking beheer overdracht in regulering'

## 5. Gemiste inkomsten volumecorrectiefactor

Op 1 januari 2014 is de Elektriciteitswet 1998 gewijzigd waarbij de volumecorrectiefactor (VCF) van kracht is geworden. De VCF geeft de energie-intensieve industrie met een bepaald afnameprofiel recht op een volumecorrectie waardoor de in rekening te brengen kosten voor de transport- en systeemdiensten voor deze afnemers lager uitvallen. Door het toepassen van de correcties op de werkelijke volumes van bepaalde afnemers zal TenneT inkomsten missen die haar wel toekomen ('gemiste inkomsten'). TenneT heeft in het tarievenvoorstel een prognose opgenomen van de gemiste inkomsten voor het jaar 2015 die in aanmerking moeten worden genomen bij de bepaling van de tarieven. Bij deze prognose zijn de volgende uitgangspunten gehanteerd:

- De afnemers die recht hebben op een volumecorrectie op basis van hun afnameprofiel in de referentieperiode.
- De in 2013 gerealiseerde afnamevolumes van deze afnemers.
- De voorgestelde tarieven 2015 (zonder inachtneming van de gemiste inkomsten ten gevolge van de volumecorrectiefactor).

De prognose voor de gemiste inkomsten voor het jaar 2015 is EUR 25.212.061. De onderliggende gegevens voor de berekening van de gemiste inkomsten zijn vertrouwelijk van aard; het bekendmaken van de naam van de afnemer die recht heeft op de VCF-regeling, de VCF van deze afnemer en de gerealiseerde afnamevolumes van deze afnemers zijn bedrijfsvertrouwelijk van aard<sup>4</sup>. TenneT stelt voor deze prognose voor gemiste inkomsten over te nemen in het tarievenbesluit 2015 en in het eerst mogelijke tarievenbesluit (2017) waarin de realisaties bekend zijn over 2015 deze post na te calculeren. Hierdoor blijft de nacalculatie in 2017 beperkt tot het verschil tussen de prognose 2015 en de werkelijk gemiste inkomsten 2015 als gevolg van toepassing van de volumecorrectiefactor. Dit draagt bij aan de stabiliteit van de tarieven.

## 6. Kosten primaire reserve

De prognose van de inkoopkosten primaire reserve voor het jaar 2014 die in de tarieven 2014 is opgenomen, bedraagt EUR 16,4 miljoen. De latest estimate voor 2014 wijkt aanzienlijk af van dit bedrag (ligt aanzienlijk hoger). TenneT heeft aan ACM voorgesteld de prognose voor 2015 omhoog bij te stellen ter voorkoming van onnodige nacalculaties in toekomstige tarieven. In het methodebesluit voor de systeemtaak 2014-2016 is echter opgenomen dat ACM de schatting voor de jaren 2014 en 2015 zal baseren op de gegevens van de Duitse markt. In het tarievenvoorstel heeft TenneT de prognose voor het jaar 2015 gebaseerd op de volgende aannames:

- Volume voor de NL-markt: 101 MW
- Gemiddelde gerealiseerde prijs per MW voor het jaar 2014 in Duitsland

Op basis van deze uitgangspunten komt TenneT voor het jaar 2015 met de prognose van de kosten primaire reserve uit op EUR 18.304.370.

## 7. Restitutie onverschuldigd systeemdientarief (SDT)

De restituties van onverschuldigd SDT die eind 2013 en in 2014 zijn gedaan, zijn opgenomen als incidentele post in het

---

<sup>4</sup> Indien noodzakelijk geacht voor de uitvoerings- en toezichtstaken van ACM zal TenneT de onderliggende data van de afnemers op vertrouwelijke basis aan ACM verstrekken

tarievenvoorstel. Het betreft een bedrag van EUR 43 miljoen.

## 8. Volumina 2015

TenneT heeft een schatting opgenomen voor de volumina 2015. De schatting is gebaseerd op de gerealiseerde volumina 2013. In de schatting is verder rekening gehouden met de wijzigingen in de volumina als gevolg van de overdracht van het beheer van het Stedin HS-net.

## 9. Inzet veilinggelden

TenneT heeft het kader inzet veilinggelden vastgesteld en gepubliceerd op 22 september 2014. Het kader is afgestemd met marktpartijen en ACM. Het kader behelst de systematiek waarbij TenneT jaarlijks bepaalt wat het surplus is van de veilinggelden. Het surplus betreft die gelden die de komende 10 jaar niet efficiënt ingezet kunnen worden voor de primaire doelen van de Verordening 714/2009. Het surplus komt daarmee in aanmerking voor het secundaire doel van de Verordening 714/2009, namelijk ten behoeve van het dekken van de gereguleerde tariefinkomsten. Het surplus is bepaald op EUR 209 miljoen. 1/10<sup>de</sup> van dit bedrag wordt betrokken bij het tarievenvoorstel 2015. Hieronder treft u de berekening van het surplus:

<i>Veilingopbrengsten 31-12-2013 (*1.000 EUR)</i>	€	664.000
<i>Bestedingen beleidskader veilinggelden</i>		
Doetinchem-Wesel	€	-135.000
Meeden-Diele	€	-53.000
Cobra cable	€	-267.000
<hr/>		
<i>Surplus</i>	€	209.000
Verwerking in tarievenvoorstel 2015 (1/10 surplus)	€	20.900

Er is dit jaar geen aanleiding om een incidentele extra bijdrage uit de veilinggelden in te zetten voor tariefsverlaging vanwege de tariefsontwikkeling. Bijgevoegd vindt u tevens voor de volledigheid het door TenneT gepubliceerde kader veilinggelden.