

Nederlandse Mededingingsautoriteit

BESLUIT

Nummer 103637_3/1

Betreft zaak: Besluit tot wijziging van het besluit tot vaststelling van de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering, de kwaliteitsterm en van het rekenvolume van elke tariefdrager waarvoor een tarief wordt vastgesteld ingevolge artikel 41a, eerste lid, onderdelen a, b en c, van de Elektriciteitswet 1998 voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 voor DELTA Netwerkbedrijf B.V.

1 Aanleiding

1. Op 14 september 2010 heeft de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) het besluit ter uitvoering van artikel 41a, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998 (hierna: E-wet) voor DELTA Netwerkbedrijf B.V. (hierna: DNWB) vastgesteld¹. Op grond van dit wetsartikel stelt de Raad voor iedere netbeheerder de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering (hierna: *x*-factor), de kwaliteitsterm (hierna: *q*-factor) en het rekenvolume van elke tariefdrager waarvoor een tarief wordt vastgesteld (hierna: rekenvolumina²) vast. Kortheidshalve spreekt de Raad hierna van '*x*-factorbesluit'.
2. Voorafgaand aan het *x*-factorbesluit heeft de Raad het besluit als bedoeld in artikel 41, eerste lid, van de E-wet van 26 augustus 2010 met kenmerk 103221_1/266 (hierna: methodebesluit) vastgesteld voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 (hierna: vijfde reguleringsperiode).
3. De Raad heeft gedurende het tarievenproces 2011³ een omissie in de aangeleverde data geconstateerd. Hierdoor is er naar het oordeel van de Raad aanleiding om de *x*-factorbesluiten te wijzigen. De Raad stelt met onderhavig besluit voor DNWB het *x*-factorbesluit gewijzigd vast voor de vijfde reguleringsperiode. De Raad zal de wijziging van het *x*-factorbesluit meenemen in zijn tariefbesluiten met betrekking tot het jaar 2011.

¹ Besluit van 14 september 2010 met kenmerk 103233_1/19 (zie www.energiekamer.nl).

² De rekenvolumina representeren de afzet die van de netbeheerder te verwachten is.

³ Dit proces betreft het traject naar de vaststelling van de tarieven voor regionale netbeheerders elektriciteit voor het jaar 2011, waaronder het indienen van tarievenvoorstellen door netbeheerders conform artikel 41b, eerste lid, van de E-wet.

2 Wijzigingen

4. In het x -factorbesluit van 14 september 2010 heeft de Raad aangegeven dat in geval van onjuiste of onvolledige gegevens, waardoor er achteraf moet worden vastgesteld dat het desbetreffende x -factorbesluit van onjuiste of onvolledige gegevens is uitgegaan, hij de x -factor, de q -factor en rekenvolumina, indien en voor zover nodig, zal aanpassen.
5. De Raad is van mening dat er in het x -factorbesluit van 14 september 2010 gebruik is gemaakt van onjuiste gegevens. Geconstateerd is dat onjuiste volumegegevens zijn opgegeven in het kader van de verschuiving van volumes als gevolg van de coulancemaatregel. Vorenstaande heeft gevolgen voor de sectormaatstaf en daardoor op de hoogte en de motivatie van de x -factor en q -factor van alle regionale netbeheerders elektriciteit. Tevens heeft dit gevolgen voor een aantal rekenvolumina.
6. In de berekeningen voor onderhavig besluit heeft de Raad zich gebaseerd op data van netbeheerders, waarbij hij de geconstateerde omissie in de volumegegevens heeft hersteld. De Raad merkt op dat door de afronding van de x -factoren en q -factoren op respectievelijk één en twee decimalen, dezelfde x -factoren en q -factoren resulteren als in de x -factorbesluit van 14 september 2010. De gehanteerde data, welke wel door voornoemde wijziging is aangepast, is als bijlage aan dit besluit toegevoegd.

3 Dictum

7. De Raad stelt de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering als bedoeld in artikel 41a, eerste lid, onderdeel a, van de Elektriciteitswet 1998 voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 voor DELTA Netwerkbedrijf B.V. vast op -6,6 (zegge minus zes komma zes).
8. De Raad stelt de kwaliteitsterm als bedoeld in artikel 41a, eerste lid, onderdeel b, van de Elektriciteitswet 1998 voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 voor DELTA Netwerkbedrijf B.V. vast op 0,05 (zegge nul komma nul vijf).
9. De Raad stelt het rekenvolume van elke tariefdrager van elke dienst waarvoor een tarief wordt vastgesteld als bedoeld in artikel 41a, eerste lid, onderdeel c, van de Elektriciteitswet 1998 voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 voor DELTA Netwerkbedrijf B.V. vast overeenkomstig Bijlage 1 bij dit besluit.
10. Van dit besluit wordt mededeling gedaan in de Staatscourant. Voorts publiceert de Raad dit besluit op de internetpagina van de Energiekamer van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (www.energiekamer.nl).

Den Haag,

Datum:

De Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit,
namens deze:

Drs. F.E. Koel
Clustermanager Distributienetten

Tegen dit besluit kan degene, wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken, binnen zes weken na de dag van bekendmaking van dit besluit een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit, Juridische Dienst, Postbus 16326, 2500 BH Den Haag. In dit bezwaarschrift kan een belanghebbende op basis van artikel 7:1a, eerste lid, van de Algemene wet bestuursrecht, de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij de administratieve rechter.

Bijlage 1: Rekenvolumina

Transportdienst Verbruik > 3*80A

Afnemers HS (110-150 kV)

Vastrecht transportdienst
kW gecontracteerd per jaar
kW max per maand

Afnemers HS (110-150 kV) maximaal 600 uur per jaar

Vastrecht transportdienst
kW gecontracteerd per jaar
kW max per week

Afnemers TS (25-50 kV)

Vastrecht transportdienst 1
kW gecontracteerd per jaar 22.019
kW max per maand 196.972

Afnemers TS (25-50 kV) maximaal 600 uur per jaar

Vastrecht transportdienst
kW gecontracteerd per jaar
kW max per week

Afnemers Trafo HS+TS/MS

Vastrecht transportdienst 42
kW gecontracteerd per jaar 74.330
kW max per maand 435.331

Afnemers Trafo HS+TS/MS maximaal 600 uur per jaar

Vastrecht transportdienst 1
kW gecontracteerd per jaar 9.116
kW max per week 137.621

Afnemers MS (1-20 kV)

Vastrecht transportdienst 401
kW gecontracteerd 177.244
kW max per maand 1.458.129
kWh tarief normaal 460.008.639

Afnemers Trafo MS/LS

Vastrecht transportdienst 1.445
kW gecontracteerd 138.826
kW max per maand 1.059.004
kWh tarief normaal 276.822.280

Afnemers LS

Vastrecht transportdienst 352
kW gecontracteerd 17.433
kWh tarief laag 8.303.103
kWh tarief normaal 11.040.413

Blindvermogen

kVArh blindvermogen MS en hoger	0
kVArh blindvermogen lager dan MS	0

Transportdienst Kleinverbruik t/m 3*80A

*Kleinverbruikers (t/m 3*80 A op LS)*

Vastrecht transportdienst t/m 1*6A LS geschakeld	84.946
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS	202.531

*Kleinverbruikers (t/m 3*80 A op LS) rekenvolumes voor kW tarief*

t/m 1*6A op geschakeld net	4.247
t/m 3*25A + alle 1-fase aansluitingen *	778.198
> 3*25A t/m 3*35A	75.982
> 3*35A t/m 3*50A	54.868
> 3*50A t/m 3*63A	49.187
> 3*63A t/m 3*80A	55.650

* Exclusief de 1*6A aansluitingen op geschakeld net

Periodieke aansluitvergoeding

Afnemers TS (25-50 kV)	
Afnemers Trafo HS + TS/MS (>2 MW t/m 10 MVA)	10
Afnemers MS (1-20 kV) - Transport	
Afnemers MS (1-20 kV) - Distributie (>0,2 MW t/m 2 MW)	401
Afnemers Trafo MS/LS (>50 kW t/m 0,2 MW)	1.445
Afnemers LS (> 3*80A t/m 50 kW)	352
Afnemers > 3 x 25A DT (>3*25A t/m 3*80A)	0
Afnemers > 3 x 25A ET (>3*25A t/m 3*80A)	7.152
Afnemers > 1*6A DT (> 1*6A t/m 3*25A)	0
Afnemers > 1*6A ET (> 1*6A t/m 3*25A)	195.379
Afnemers t/m 1 x 6A geschakeld net	84.946

PAV meerlengte 3-10 MVA

3-10 MVA	146.306
----------	---------

Enmalige aansluitvergoeding t/m 25 meter

t/m 1*6 A geschakeld net	1.360
> 1*6A en t/m 3*25A	1.868
>3*25A en t/m 3*35A	82
>3*35A en t/m 3*50A	43
>3*50A en t/m 3*63A	24
>3*63A en t/m 3*80A	55
>50 kW en t/m 0,2 MW af sec. zijde LS	39
>0,2 MW en t/m 0.6 MW, LS meting	10
>0,6 MW en t/m 2.0 MW, MS meting	9
>2,0 MVA en t/m 5 MVA	0
>5,0 MVA en t/m 10 MVA	2

Enmalige aansluitvergoeding > 25 meter (per meter)

t/m 1*6 A geschakeld net	680
> 1*6A en t/m 3*25A	7.147
>3*25A en t/m 3*35A	798
>3*35A en t/m 3*50A	901
>3*50A en t/m 3*63A	143
>3*63A en t/m 3*80A	1.623
>50 kW en t/m 0,2 MW af sec. zijde LS	6.788
>0,2 MW en t/m 0.6 MW, LS meting	825
>0,6 MW en t/m 2.0 MW, MS meting	6.805
>2,0 MVA en t/m 5 MVA	0
>5,0 MVA en t/m 10 MVA	9.850

Bijlage 2: Overzicht x- en q-factorberekeningen

Samenvatting belangrijkste resultaten x-factorbesluit en q-factorbesluit	COGAS		DNWB		ENDINET		ENEXIS		LIANDER		RENDO		STEDIN		WESTLAND	
Aandeel Samengestelde output 2010	%	0,6	2,6	1,3	34,0	34,6	0,4	24,7	1,9							
Beginkomsten 2010	€	16.416.592	61.323.881	29.887.175	796.581.465	803.275.592	9.610.829	564.321.537	39.819.577							
Eindinkomsten 2013	€	18.132.332	74.096.395	35.029.392	952.937.977	982.066.968	11.343.873	707.186.100	52.620.620							
Productiviteitsverandering 2011-2013	%	-1,319														
WACC 2011-2013	%	6,2														
x-factor 2011-2013		-3,4	-6,6	-5,5	-6,2	-7,0	-5,7	-7,9	-9,8							
q-factor 2011-2013		1,28	0,05	0,83	0,02	-0,13	0,91	0,08	-0,03							

Noot1: De parameters zijn in deze bijlage afgerond weergegeven. De onderliggende gegevens hoeven niet exact gelijk te zijn hieraan
 Noot2: Alle eurobedragen zijn uitgedrukt in het prijspeil van het jaar 2010