

Nederlandse Mededingingsautoriteit

BESLUIT

Nummer 103637_6/1

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 Liander N.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 Liander N.V. (hierna: Liander) 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. Korthedshalve 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 Liander 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_1/22 (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 Liander N.V. vast op -7,0 (zegge minus zeven komma nul).
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 Liander N.V. vast op -0,13 (zegge minus nul komma dertien).
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 Liander N.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	8
kW gecontracteerd per jaar	8.025
kW max per maand	53.877

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	12
kW gecontracteerd per jaar	115.956
kW max per maand	1.142.837

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

Vastrecht transportdienst	12
kW gecontracteerd per jaar	69.148
kW max per week	1.017.475

Afnemers Trafo HS+TS/MS

Vastrecht transportdienst	296
kW gecontracteerd per jaar	1.023.163
kW max per maand	9.580.235

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

Vastrecht transportdienst	14
kW gecontracteerd per jaar	31.667
kW max per week	429.466

Afnemers MS (1-20 kV)

Vastrecht transportdienst	9.009
kW gecontracteerd	3.194.871
kW max per maand	26.904.835
kWh tarief normaal	8.720.106.594

Afnemers Trafo MS/LS

Vastrecht transportdienst	13.388
kW gecontracteerd	1.189.134
kW max per maand	9.152.817
kWh tarief normaal	2.533.771.484

<i>Afnemers LS</i>	
Vastrecht transportdienst	5.828
kW gecontracteerd	211.017
kWh tarief laag	158.785.264
kWh tarief normaal	242.915.659

Blindvermogen

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

Transportdienst Kleinverbruik t/m 3*80A

<i>Kleinverbruikers (t/m 3*80 A op LS)</i>	
Vastrecht transportdienst t/m 1*6A LS geschakeld	772.156
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS	2.821.905

<i>Kleinverbruikers (t/m 3*80 A op LS) rekenvolumes voor kW tarief</i>	
t/m 1*6A op geschakeld net	38.608
t/m 3*25A + alle 1-fase aansluitingen *	10.846.200
> 3*25A t/m 3*35A	1.023.816
> 3*35A t/m 3*50A	680.991
> 3*50A t/m 3*63A	800.263
> 3*63A t/m 3*80A	822.892

* Exclusief de 1*6A aansluitingen op geschakeld net

Periodieke aansluitvergoeding

t/m 3*25A	2.711.550
>3*25A en t/m 3*50A	73.890
>3*50A en t/m 3*80A	38.003
>3*80A en t/m 100 kVA af sec zijde trafo	7.833
>100 kVA en t/m 160 kVA af sec zijde trafo	5.451
>160 kVA en t/m 630 kVA met LS meting	10.245
>630 kVA en t/m 1000 kVA met LS meting	212
>1000 kVA en t/m 2,0 MVA	2.141
>2 MVA en t/m 5,0 MVA	129
>5 MVA en t/m 10,0 MVA	64
t/m 1 x 6A op geschakeld net	772.156

PAV meerlengte 3-10 MVA

3-10 MVA	766.154
----------	---------

Enmalige aansluitvergoeding t/m 25 meter

t/m 3*25A	36.285
>3*25A en t/m 3*50A	2.116
>3*50A en t/m 3*80A	1.391
>3*80A en t/m 100 kVA af sec zijde trafo	227
>100 kVA en t/m 160 kVA af sec zijde trafo	233
>160 kVA en t/m 630 kVA met LS meting	168
>630 kVA en t/m 1000 kVA met LS meting	27
>1000 kVA en t/m 2 MVA	41
>2 MVA en t/m 5,0 MVA	8
>5 MVA en t/m 10,0 MVA	9
t/m 1 x 6A op geschakeld net	10.610

Enmalige aansluitvergoeding > 25 meter (per meter)

t/m 3*25A	34.778
>3*25A en t/m 3*50A	20.149
>3*50A en t/m 3*80A	17.327
>3*80A en t/m 100 kVA af sec zijde trafo	30.283
>100 kVA en t/m 160 kVA af sec zijde trafo	31.083
>160 kVA en t/m 630 kVA met LS meting	24.364
>630 kVA en t/m 1000 kVA met LS meting	3.916
>1000 kVA en t/m 2 MVA	5.946
>2 MVA en t/m 5,0 MVA	5.077
>5 MVA en t/m 10,0 MVA	9.135
t/m 1 x 6A op geschakeld net	17.007

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