

Nederlandse Mededingingsautoriteit

BESLUIT

Nummer 103637_7/1

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 N.V. RENDO.

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 N.V. RENDO (hierna: RENDO) 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 RENDO 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_1/23 (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 N.V. RENDO vast op -5,7 (zegge minus vijf komma zeven).
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 N.V. RENDO vast op 0,91 (zegge nul komma eenennegentig).
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 N.V. RENDO 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
kW gecontracteerd per jaar
kW max per maand

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
kW gecontracteerd per jaar
kW max per maand

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

Vastrecht transportdienst
kW gecontracteerd per jaar
kW max per week

Afnemers MS (1-20 kV) - TRANSPORT

Vastrecht transportdienst	1
kW gecontracteerd	6.990
kW max per maand	73.111
kWh tarief normaal	4.819.268

Afnemers MS (1-20 kV) - DISTRIBUTIE

Vastrecht transportdienst	18
kW gecontracteerd	21.018
kW max per maand	201.386
kWh tarief normaal	73.450.339

Afnemers Trafo MS/LS

Vastrecht transportdienst	134
kW gecontracteerd	22.547
kW max per maand	216.002
kWh tarief normaal	55.742.080

<i>Afnemers LS</i>	
Vastrecht transportdienst	122
kW gecontracteerd	7.633
kWh tarief laag	5.947.722
kWh tarief normaal	11.855.582

Blindvermogen

kVArh blindvermogen MS en hoger	1.930.971
kVArh blindvermogen lager dan MS	370.744

Transportdienst Kleinverbruik t/m 3*80A

<i>Kleinverbruikers (t/m 3*80 A op LS)</i>	
Vastrecht transportdienst t/m 1*6A LS geschakeld	18.103
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS	30.882

<i>Kleinverbruikers (t/m 3*80 A op LS) rekenvolumes voor kW tarief</i>	
t/m 1*6A op geschakeld net	905
t/m 3*25A + alle 1-fase aansluitingen *	118.815
> 3*25A t/m 3*35A	10.442
> 3*35A t/m 3*50A	8.351
> 3*50A t/m 3*63A	8.445
> 3*63A t/m 3*80A	8.318

* Exclusief de 1*6A aansluitingen op geschakeld net

Periodieke aansluitvergoeding

Afnemers EHS/HS (≥ 110 kV)	
Afnemers TS (25-50 kV)	
Afnemers Trafo HS + TS/MS	
Afnemers MS (1-20 kV) - Transport (> 2.0 MVA tot 10 MVA)	1
Afnemers MS (1-20 kV) - Distributie ($> 1,2$ MVA t/m $2,0$ MVA)	18
Afnemers Trafo MS/LS ($0,15$ MVA t/m $1,2$ MVA)	134
Afnemers LS ($>3 \times 80A$ t/m $3 \times 225A$)	122
Afnemers $> 3 \times 25A$ t/m $3 \times 80A$ DT	1.178
Afnemers $> 3 \times 25A$ t/m $3 \times 80A$ ET	
Afnemers 0 t/m $3 \times 25A$ en $1 \times 40A$ DT	19.529
Afnemers 0 t/m $3 \times 25A$ en $1 \times 40A$ ET	10.175
Afnemers 0 t/m $1 \times 6A$ LS geschakeld	18.103

PAV meerlengte 3-10 MVA

3-10 MVA	5.615
----------	-------

Enmalige aansluitvergoeding t/m 25 meter

0 t/m 1x6A LS geschakeld	309
0 t/m 3x25A en 1x40A	315
>3x25A en t/m 3x40A	15
>3x40A en t/m 3x50A	6
>3x50A en t/m 3x63A	7
>3x63A en t/m 3x80A	23
>3x80A en t/m 3x100A	0
>3x100A en t/m 3x125A	2
>3x125A en t/m 3x160A	3
>3x160A en t/m 3x200A	2
>3x200A en t/m 3x225A	1
>0,15 t/m 0.63 MVA met LS meting	1
> 0.63 MVA t/m 1.2 MVA met LS meting	0
> 1.2 MVA t/m 2 MVA met MS meting	0
> 2 MVA t/m 5 MVA met MS meting	0
> 5 MVA tot 10 MVA met MS meting	0

Enmalige aansluitvergoeding > 25 meter (per meter)

0 t/m 1x6A LS geschakeld	261
0 t/m 3x25A en 1x40A	583
>3x25A en t/m 3x40A	0
>3x40A en t/m 3x50A	12
>3x50A en t/m 3x63A	49
>3x63A en t/m 3x80A	20
>3x80A en t/m 3x100A	0
>3x100A en t/m 3x125A	336
>3x125A en t/m 3x160A	440
>3x160A en t/m 3x200A	345
>3x200A en t/m 3x225A	85
>0,15 t/m 0.63 MVA met LS meting	180
> 0.63 MVA t/m 1.2 MVA met LS meting	0
> 1.2 MVA t/m 2 MVA met MS meting	0
> 2 MVA t/m 5 MVA met MS meting	0
> 5 MVA tot 10 MVA met MS meting	0

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