

Nederlandse Mededingingsautoriteit

BESLUIT

Nummer: 102612_9 / 1

Betreft zaak: Besluit tot vaststelling van de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering, de kwaliteitsterm en van het rekvolume 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 2008 tot en met 31 december 2010 voor RENDO Netbeheer B.V.

Inhoudsopgave

1	Inleiding.....	2
2	Leeswijzer.....	3
3	Wettelijke context.....	4
4	Haalbaarheid van de x -factor	8
5	Procedure	9
6	Dictum.....	11

1 Inleiding

1. Met dit besluit geeft de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) uitvoering aan artikel 41a, eerste lid, onderdelen a, b en c van de Elektriciteitswet 1998 (hierna: E-wet). Op grond hiervan moet 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: rekenvolumina¹) vaststellen.
2. De Raad stelt dit besluit vast voor de periode van 1 januari 2008 tot en met 31 december 2010 (hierna: vierde reguleringsperiode). Dit besluit is van toepassing op RENDO Netbeheer B.V..

¹ De rekenvolumina representeren de afzet die van de netbeheerder te verwachten is.

2 Leeswijzer

3. Met dit besluit stelt de Raad een x -factor, q -factor, en rekenvolumina voor iedere regionale netbeheerder elektriciteit vast. Dit besluit bestaat uit een aantal hoofdstukken. In de hoofdstukken 1 tot en met 3 beschrijft de Raad welk kader hij hanteert voor dit besluit. Het kader bestaat onder meer uit de wettelijke context van dit besluit (hoofdstuk 3). In hoofdstuk 4 gaat de Raad in op de haalbaarheid van de x -factor. In de openbare versie van dit besluit is de tekst van dit hoofdstuk op grond van artikel 10 van de Wet openbaarheid van bestuur (hierna: Wob) geheim gehouden. De Raad beschrijft de gevolgde procedure voor het vaststellen van het besluit in hoofdstuk 5. Hoofdstuk 6 bevat het dictum.

4. De Raad heeft drie bijlagen toegevoegd aan dit besluit. Bijlage 1 bevat de rekenvolumina die de Raad met dit besluit vaststelt. Bijlage 2 bevat een overzicht van de gehanteerde data om te komen tot vaststelling van de x -factor en de rekenvolumina. Bijlage 3 bevat een overzicht van de gehanteerde data om te komen tot vaststelling van de q -factor. Deze bijlagen zijn onderdeel van dit besluit.

3 Wettelijke context

5. De wetgever heeft de Raad belast met de taak een reguleringssystematiek vast te stellen waarmee de doelmatigheid van de bedrijfsvoering en de meest doelmatige kwaliteit van het transport worden bevorderd. Jaarlijks stelt de Raad in tariefbesluiten de maximum transporttarieven vast die iedere netbeheerder in rekening mag brengen. De Raad vindt het belangrijk om inzichtelijk te maken hoe deze transporttarieven samenhangen met dit besluit en met de methode tot vaststelling van de x -factor, van de q -factor en van de rekenvolumina voor regionale netbeheerders elektriciteit² (hierna: methodebesluit). De Raad hecht hier aan omdat deze begrippen, en de daarbij behorende besluiten van de Raad, onlosmakelijk met elkaar zijn verbonden.

6. De Raad legt de methoden tot vaststelling van de x -factor, van de q -factor en van de rekenvolumina voor regionale netbeheerders elektriciteit in een separaat methodebesluit vast. Voor de vierde reguleringsperiode heeft de Raad deze drie (rekenkundige) methoden vastgelegd in het besluit van 29 augustus 2008 met kenmerk 102610_1/27³. De wettelijke grondslag hiervoor is artikel 41, eerste, derde, vierde en vijfde lid van de E-wet:
“-1. De raad van bestuur van de mededingingsautoriteit stelt na overleg met de gezamenlijke netbeheerders en met representatieve organisaties van partijen op de elektriciteitsmarkt, met inachtneming van het belang dat door middel van marktwerking ten behoeve van afnemers de doelmatigheid van de bedrijfsvoering en de meest doelmatige kwaliteit van het transport worden bevorderd, voor netbeheerders, met uitzondering van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, de methode tot vaststelling van de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering, van de kwaliteitsterm en van het rekenvolume van elke tariefdrager waarvoor een tarief wordt vastgesteld, vast.
-3. De korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering heeft onder meer ten doel te bereiken dat de netbeheerder in ieder geval geen rendement kan behalen dat hoger is dan in het economisch verkeer gebruikelijk en dat de gelijkwaardigheid in de doelmatigheid van netbeheerders wordt bevorderd.

² De Raad stelt dit besluit vast voor de periode van 1 januari 2008 tot en met 31 december 2010. Dit besluit is van toepassing op de netbeheerders die elektriciteit distribueren over transportnetten met een fijnmazig, regionaal karakter. Voor de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt de Raad separaat de methode van regulering vast.

³ Zie www.energiekamer.nl.

- 4. De kwaliteitsterm geeft de aanpassing van de tarieven in verband met de geleverde kwaliteit aan en heeft ten doel netbeheerders te stimuleren om de kwaliteit van hun transportdienst te optimaliseren.
- 5. De rekenvolumina die een netbeheerder gebruikt bij het voorstel, bedoeld in artikel 41b, zijn gebaseerd op daadwerkelijk gefactureerde volumina in eerdere jaren, of worden door de raad van bestuur van de mededingingsautoriteit geschat indien deze betrekking hebben op nieuwe tarieven.”
7. De Raad stelt ten behoeve van het jaarlijkse tarievenvoorstel van de netbeheerders periodiek de x -factor, de q -factor en de rekenvolumina voor iedere netbeheerder vast. Ook wanneer de Raad artikel 41c, derde lid van de E-wet toepast, neemt de Raad de bij onderhavig besluit vastgestelde x -factor, q -factor en rekenvolumina in acht. De Raad stelt met dit besluit de hoogte van de x -factor, de q -factor en de rekenvolumina vast door de methoden uit het methodebesluit toe te passen. De wettelijke grondslag voor onderhavig besluit is artikel 41a, eerste lid, onderdelen a, b en c van de E-wet:
- “-1. Ten behoeve van het voorstel, bedoeld in artikel 41b, stelt de raad van bestuur van de mededingingsautoriteit voor iedere netbeheerder afzonderlijk voor een periode van ten minste drie en ten hoogste vijf jaar vast:
- de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering,
 - de kwaliteitsterm, en
 - het rekenvolume van elke tariefdrager waarvoor een tarief wordt vastgesteld.
- 2. De raad van bestuur van de mededingingsautoriteit kan het in het eerste lid, onderdeel c, bedoelde rekenvolume gedurende de in dit lid bedoelde periode wijzigen.”
8. Iedere netbeheerder zendt jaarlijks aan de Raad een voorstel voor de tarieven die deze netbeheerder ten hoogste zal berekenen voor de uitvoering van de taken genoemd in artikel 16, eerste lid van de E-wet (hierna: tarievenvoorstel). Daarbij nemen de netbeheerders de bij onderhavig besluit door de Raad vastgestelde x -factor, q -factor en rekenvolumina in acht. De wettelijke grondslag hiervoor is artikel 41b, eerste en tweede lid 1 van de E-wet:
- “- 1. Iedere netbeheerder zendt jaarlijks voor 1 oktober aan de raad van bestuur van de mededingingsautoriteit een voorstel voor de tarieven die deze netbeheerder ten hoogste zal berekenen voor de uitvoering van de taken genoemd in artikel 16, eerste lid, met inachtneming van:
- het uitgangspunt dat de kosten worden toegerekend aan de tariefdragers betreffende de diensten die deze kosten veroorzaken,
 - de tariefstructuren vastgesteld op grond van artikel 36 of 37,
 - het bepaalde bij of krachtens artikel 41a, en

d. de formule:

$$TI_t = \left(1 + \frac{cpi \pm x + q}{100} \right) TI_{t-1}$$

waarbij:

TI_t = de totale inkomsten uit de tarieven in het jaar t, te weten de som van de vermenigvuldiging van elk tarief in het jaar t en het op basis van artikel 41a, eerste lid, onderdeel c, vastgestelde rekenvolume van elke tariefdrager waarvoor een tarief wordt vastgesteld;

TI_{t-1} = de totale inkomsten uit de tarieven in het jaar voorafgaande aan het jaar t, te weten de som van de vermenigvuldiging van elk tarief in het jaar t-1 en het op basis van artikel 41a, eerste lid onderdeel c, vastgestelde rekenvolume van elke tariefdrager waarvoor een tarief wordt vastgesteld;

cpi = de relatieve wijziging van de consumentenprijsindex (alle huishoudens), berekend uit het quotiënt van deze prijsindex, gepubliceerd in de vierde maand voorafgaande aan het jaar t, en van deze prijsindex, gepubliceerd in de zestiende maand voorafgaande aan het jaar t, zoals deze maandelijks wordt vastgesteld door het Centraal Bureau voor de Statistiek;

x = de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering;

q = de kwaliteitsterm, die de aanpassing van de tarieven in verband met de geleverde kwaliteit aangeeft.

- 2. Een netbeheerder kan, gelijktijdig met het voorstel, bedoeld in het eerste lid, een voorstel doen voor een tariefverhoging ter dekking van de kosten voor een uitzonderlijke en aanmerkelijke investering ter uitbreiding van het door de netbeheerder beheerde net.”

9. In afwijking van het bepaalde in het voorgaande randnummer heeft de Raad de bevoegdheid om bij de vaststelling van de transporttarieven aan het begin van de vierde reguleringsperiode te corrigeren voor de gevolgen van de wijziging in het beheer van de HS-netten. De Raad vergoedt de kosten met een uniek, eenmalig karakter die gemaakt worden om de beheeroverdracht van de HS-netten te faciliteren (hierna: meerkosten HS-netten) ook via deze bevoegdheidsgrondslag. De wettelijke grondslag hiervoor is artikel XA van de Won:

“Bij de vaststelling van de tarieven, bedoeld in artikel 41c, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998 voor het jaar 2008 wordt de formule, vervat in artikel 41b, eerste lid, onderdeel d, van de Elektriciteitswet 1998, toegepast met een zodanige correctie voor de gevolgen van de wijziging in het beheer van de netten met een spanningsniveau van 110 kV of 150 kV door de in artikel 1, onderdeel A, voorgestelde wijziging van artikel 10, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998, dat

deze wijziging geen gevolgen heeft voor de betrokken netbeheerders anders dan voortvloeit uit de wijziging van het beheer.”

10. De Raad stelt jaarlijks de tarieven met betrekking tot het transport van elektriciteit voor iedere netbeheerder vast (hierna: tariefbesluit). Dit tariefbesluit bevat de transporttarieven die afnemers van elektriciteit ten hoogste moeten betalen. Indien bij de eerder vastgestelde tarieven gebruik is gemaakt van onjuiste of onvolledige gegevens kan de Raad een correctie toepassen. De wettelijke grondslag voor het tariefbesluit is artikel 41c, eerste, tweede en derde lid van de E-wet:
- “- 1. De raad van bestuur van de mededingingsautoriteit stelt de tarieven, die kunnen verschillen voor de verschillende netbeheerders en voor de onderscheiden tariefdragers, jaarlijks vast.*
- 2. De raad van bestuur van de mededingingsautoriteit kan de tarieven die zullen gelden in het jaar t corrigeren, indien de tarieven die golden in dat jaar of de jaren voorafgaand aan het jaar t:*
- a. bij rechterlijke uitspraak of met toepassing van artikel 6:18 van de Algemene wet bestuursrecht zijn gewijzigd;*
- b. zijn vastgesteld met inachtneming van onjuiste of onvolledige gegevens en de raad van bestuur van de mededingingsautoriteit, indien hij de beschikking had over de juiste of volledige gegevens, tarieven zou hebben vastgesteld die in aanmerkelijke mate afwijken van de vastgestelde tarieven;*
- c. zijn vastgesteld met gebruikmaking van geschatte gegevens en de feitelijk gegevens daarvan afwijken.*
- 3. Indien een voorstel niet binnen de termijn, bedoeld in artikel 41b, eerste lid, aan de raad van bestuur van de mededingingsautoriteit is gezonden, stelt deze de tarieven voor de desbetreffende netbeheerder uit eigen beweging vast met inachtneming van artikel 41b.”*

4 Haalbaarheid van de x -factor

11. De tekst van dit hoofdstuk is op grond van artikel 10 van de Wet openbaarheid van bestuur geheim.

5 Procedure

12. Voorafgaand aan dit besluit heeft de Raad, bij besluit van 29 augustus 2008 met kenmerk 102610_1/27, de methoden vastgesteld, als bedoeld in artikel 41, eerste lid van de E-wet. De in dit besluit opgenomen x -factor, q -factor en de rekenvolumina zijn met toepassing van deze methoden berekend. Onderhavig besluit is daardoor mede gebaseerd op gegevens die van andere netbeheerders afkomstig zijn. Mocht achteraf blijken dat deze gegevens onjuist of onvolledig zijn, waardoor achteraf moet worden vastgesteld dat bij het onderhavige besluit van onjuiste of onvolledige gegevens is uitgegaan, dan zal de Raad de x -factor, de q -factor en rekenvolumina in dit besluit, indien en voor zover nodig, (ook) aanpassen.
13. De Raad heeft de regionale netbeheerders elektriciteit, die betrokken zijn bij de beheeroverdracht van de HS-netten, op 7 maart 2008⁴ en op 3 juli 2008⁵ in de gelegenheid gesteld om eventuele gerealiseerde meerkosten HS-netten van 2006, 2007 en de eerste helft van 2008, waarvan zij van mening zijn dat deze ingevolge de Wov voor vergoeding in aanmerking komen, bij de Raad in te dienen. N.V. Continuon Netbeheer, DELTA Netwerkbedrijf B.V., Essent Netbeheer B.V. en Stedin B.V. hebben op deze brieven gereageerd. Ook NRE Netwerk B.V. heeft hierover een brief gestuurd. De Raad heeft de ontvangen reacties beoordeeld, hetgeen ertoe geleid heeft dat de Raad de door Essent Netbeheer B.V. ingediende claim grotendeels zal honoreren.
14. In aanvulling hierop merkt de Raad het volgende op. De Raad heeft in het besluit van 29 augustus 2008 met kenmerk 102610_1/27 aangegeven dat hij het criterium dat meerkosten HS-netten voor vergoeding in aanmerking komen als zij meer dan 1% van de gestandaardiseerde economische kosten van een regionale netbeheerder elektriciteit bedragen, niet meer toepast. Deze wijziging ten opzichte van het bijbehorende ontwerpbesluit hadden regionale netbeheerders elektriciteit niet kunnen voorzien. De Raad is dan ook van mening dat het redelijk is als hij de regionale netbeheerders elektriciteit, die betrokken zijn bij de beheeroverdracht van de HS-netten en een reactie op de brieven van de Raad hebben aangegeven geen claim te zullen indienen, in de gelegenheid stelt om alsnog een claim in te dienen. De Raad geeft dit als volgt vorm. Ten eerste neemt de Raad een schatting van meerkosten HS-netten van EUR 0 op in de berekening van de afzonderlijke x -factoren van deze relevante regionale netbeheerders

⁴ Brief van de Raad van 7 maart 2008 met kenmerken 102484_2/29, 102484_3/30, 102484_4/34 en 102484_5/29.

⁵ Brief van de Raad van 3 juli 2008 met kenmerken 102484_2/41, 102484_3/51, 102484_4/53 en 102484_5/40.

elektriciteit. Dit betreft N.V. Continuon Netbeheer, DELTA Netwerkbedrijf B.V. en Stedin B.V.. Ten tweede stelt de Raad hen in de gelegenheid om bij de indiening van hun tarievenvoorstel voor het jaar 2009 een claim van meerkosten HS-netten, voorzien van een goedkeurende accountantsverklaring, aan de Raad te doen toekomen. Deze ingediende claims zal de Raad beoordelen en na honorering de eventuele financiële effecten verwerken in de tariefbesluiten van de desbetreffende regionale netbeheerders elektriciteit. Indien en voor zo nodig kan het honoreren van meerkosten HS-netten ook gevolgen hebben voor de x -factoren van alle regionale netbeheerders elektriciteit.

15. De gevolgde procedure bij dit besluit betreft niet de uniforme openbare voorbereidingsprocedure als bedoeld in afdeling 3.4 van de Algemene wet bestuursrecht. Tegen dit besluit staan derhalve zowel bezwaar als beroep open.
16. Het onderhavige besluit is dus ook niet ter inzage gelegd. De gehanteerde data ter berekening van de x -factor en de rekenvolumina (zie bijlagen 1 en 2), de q -factor (zie bijlage 3) zijn op 19 augustus 2008 aan de netbeheerders voorgelegd. De netbeheerders hebben een periode van één week gehad om hierop te reageren. De Raad heeft schriftelijke reacties ontvangen van alle regionale netbeheerder elektriciteit. Mede aan de hand van de reacties heeft de Raad de berekening aangepast en de definitieve x -factor, q -factor en rekenvolumina voor iedere netbeheerder bepaald.

6 Dictum

17. De Raad stelt de x -factor als bedoeld in artikel 41, eerste lid, onderdeel a van de E-wet voor de periode van 1 januari 2008 tot en met 31 december 2010 voor RENDO Netbeheer B.V. vast op 0,8.
18. De Raad stelt de q -factor als bedoeld in artikel 41, eerste lid, onderdeel b van de E-wet voor de periode van 1 januari 2008 tot en met 31 december 2010 voor RENDO Netbeheer B.V. vast op 0,0.
19. De Raad stelt de rekenvolumina als bedoeld in artikel 41, eerste lid, onderdeel c van de E-wet voor het jaar 2008 tot en met het jaar 2010 voor RENDO Netbeheer B.V. vast overeenkomstig Bijlage 1 bij dit besluit.
20. Van dit besluit wordt mededeling gedaan in de Staatscourant. Voorts publiceert de Raad de openbare versie van 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:

Mw. mr. A.P. de Groene
Plv. directeur Energiekamer

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 bij besluit met nummer 102612_9/1

Rekenvolumes 2008-2010 RENDO Netbeheer B.V.

Rekenvolumes Transporttarieven

Afnemers MS (1-20 kV) - TRANSPORT	
Vastrecht transportdienst	1
kW gecontracteerd per jaar	5.900
kW max per maand	65.430
kWh tarief normaal	5.054.200
kVArh blindvermogen	296

Afnemers MS (1-20 kV) - DISTRIBUTIE	
Vastrecht transportdienst	19
kW gecontracteerd per jaar	22.332
kW max per maand	218.273
kWh tarief normaal	80.215.075
kVArh blindvermogen	2.608.404

Afnemers Trafo MS/LS	
Vastrecht transportdienst	128
kW gecontracteerd per jaar	20.380
kW max per maand	192.959
kWh tarief normaal	51.341.646
kVArh blindvermogen	1.021.367

Afnemers LS	
Vastrecht transportdienst	88
kW gecontracteerd per jaar	5.438
kWh tarief laag	4.904.362
kWh tarief normaal	9.112.678
kVArh blindvermogen	230.229

Rekenvolumes Transporttarieven

Afnemers > 3 * 25 A (DT)	
Vastrecht transportdienst	1.085
kW gecontracteerd per jaar	13.472
kWh tarief laag	10.636.874
kWh tarief normaal	23.961.893

Afnemers > 3 * 25 A (ET)	
Vastrecht transportdienst	0
kW gecontracteerd per jaar	0
kWh tarief enkel	0

Afnemers ≤ 3 * 25 A (DT)	
Vastrecht transportdienst	16.986
kWh tarief laag	33.407.566
kWh tarief normaal	37.443.399

Afnemers ≤ 3 * 25 A (ET)	
Vastrecht transportdienst	12.267
kWh tarief enkel	32.427.231

Afnemers LS geschakeld (1 * 6 A)	
Vastrecht transportdienst	17.296
kWh tarief laag	2.384.588
kWh tarief normaal	778.875

Rekenvolumes Aansluittarieven

Periodieke aansluitvergoeding	
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)	19
Afnemers Trafo MS/LS (0,15MVA t/m 1,2MVA)	128
Afnemers LS (>3x80A t/m 3x225A)	88
Afnemers > 3x25A t/m 3x80A DT	1.085
Afnemers > 3x25A t/m 3x80A ET	0
Afnemers 0 t/m 3x25A en 1x40A DT	16.986
Afnemers 0 t/m 3x25A en 1x40A ET	12.267
Afnemers 0 t/m 1x6A LS geschakeld	17.296

Periodieke aansluitvergoeding meerlengte per meter > 25 meter voor aansluitingen 3-10 MVA	
3-10 MVA	5.615

Bijlage 2 bij besluit met nummer 102612_g/1

	$C_{i,2003}^{WACC,2e}$	$C_{i,2004}^{WACC,2e}$	$C_{i,2005}^{WACC,2e}$	$C_{i,2006}^{WACC,2e}$	$C_{i,2006}^{WACC,4e}$	$SO_{i,2003}$	$SO_{i,2004}$	$SO_{i,2005}$	$SO_{i,2006}$
Netbeheerder Centraal Overijssel B.V.	12.703.141	13.370.117	13.016.503	13.776.832	13.400.375	12.506.284	12.894.360	13.057.393	13.491.120
DELTA Netwerkbijrijf B.V.	66.693.810	69.983.159	74.075.090	52.305.254	50.325.195	57.909.507	60.866.805	63.152.175	63.126.515
Stedin B.V. (excl. ONS Netbeheer B.V.)	529.990.289	545.187.190	536.233.252	546.261.229	534.355.716	481.310.940	479.478.405	496.906.073	513.177.565
Stedin B.V. (gebied ONS Netbeheer B.V.)	8.420.430	8.874.030	9.205.826	9.600.105	9.577.854	7.780.272	8.273.886	8.315.296	8.378.186
Essent Netbeheer B.V.	763.575.453	788.758.775	787.014.054	801.505.085	774.747.050	719.740.258	736.941.412	737.967.410	747.948.483
NRE Netwerk B.V.	28.516.668	29.498.095	32.244.375	28.362.976	27.656.029	24.975.052	26.094.034	26.047.595	26.639.830
N.V. Continuon Netbeheer	731.159.053	725.073.103	706.160.576	754.322.928	725.245.079	706.149.871	712.424.047	722.221.840	742.136.147
RENDO Netbeheer B.V.	9.896.685	9.576.403	10.257.721	10.435.383	10.142.832	7.603.019	7.764.226	7.706.589	7.880.272
Westland Energie Infrastructuur B.V.	29.996.688	31.571.958	30.398.160	34.275.665	34.192.653	29.296.162	31.921.898	32.269.437	32.064.053

	$C_{eff,i,2007}$	$SO_{i,2007}$	$BI_{i,2007}$	$BI_{i,2007}^k$	$EI_{i,2010}^k$
Netbeheerder Centraal Overijssel B.V.	11.955.809	14.396.355	13.616.663	13.536.871	14.007.158
DELTA Netwerkbijrijf B.V.	46.702.962	53.991.231	58.059.350	58.005.271	48.537.938
Stedin B.V.	524.222.668	537.844.389	593.251.248	593.201.547	487.871.288
Essent Netbeheer B.V.	767.527.786	771.291.779	793.092.124	792.330.152	678.145.133
NRE Netwerk B.V.	27.413.587	28.388.138	28.844.334	28.731.539	24.943.688
N.V. Continuon Netbeheer	706.416.792	781.497.699	780.597.569	781.353.542	699.432.300
RENDO Netbeheer B.V.	9.072.695	8.410.466	8.600.289	8.608.762	8.393.747
Westland Energie Infrastructuur B.V.	33.892.908	32.985.139	35.009.643	34.910.543	28.982.916

	$W_{i,2007}^{RNB}$	$Z_{i,2007}$	$E(O_{i,2007})$	$E(W_{i,2010})$	$E(LH_{i,2010})$
Netbeheerder Centraal Overijssel B.V.	-	-	1.357.573	-	1.357.573
DELTA Netwerkbijrijf B.V.	676.141	-	1.097.687	631.004	466.682
Stedin B.V.	-	-	15.285.783	-	15.285.783
Essent Netbeheer B.V.	-	2.101.372	437.376	-	437.376
NRE Netwerk B.V.	-	-	-	-	-
N.V. Continuon Netbeheer	-	-	12.756.949	-	12.756.949
RENDO Netbeheer B.V.	-	-	1.003.758	-	1.003.758
Westland Energie Infrastructuur B.V.	-	-	-	-	-

Overige parameters:

PV_{2004}	1,6%	$cp_{i,2004}$	2,1%	$C_{eff,2010}$	0,879
PV_{2005}	3,6%	$cp_{i,2005}$	1,1%	$WACC_{re\text{e}l,2008-2010}$	5,5%
PV_{2006}	1,6%	$cp_{i,2006}$	1,8%	1-WON	0,986
$PV_{2007-2010} = PV_{2003-2006}$	2,3%	$cp_{i,2007}$	1,4%		

Algemene opmerkingen:

1. Een uitleg van de hierboven gehanteerde symbolen is te vinden in het besluit met nummer 102610_1/27.
2. De kosten, de samengestelde output en de inkomsten zijn in deze bijlage uitgedrukt in EUR.
3. De parameters zijn in deze bijlage afgerond weergegeven. De onderliggende gegevens hoeven niet exact gelijk te zijn hier aan.

Bijlage 3 bij besluit met nummer 102612_9/1

	Netbeheerder Centraal Overijssel B.V.	DELTA Netwerkbedrijf B.V.	Stedin B.V. (excl. ONS Netbeheer B.V.)	ONS Netbeheer B.V.	Essent Netbeheer B.V. (incl. InfraMosane B.V.)	NRE Netwerk B.V.	N.V. Continuon Netbeheer	RENDO Netbeheer B.V.	Westland Energie Infrastructuur B.V.
VM _{1,2002}	181.412	5.141.989	38.514.138	324.858	48.251.725	756.190	67.707.900	322.320	864.694
KO _{1,2002}	2.878	69.356	398.413	5.371	415.005	8.812	611.691	2.158	10.867
EK _{1,2002}	51.181	193.218	1.789.067	38.088	2.433.046	99.176	2.665.808	29.625	47.155
VM _{1,2003}	510.223	4.818.482	41.366.061	701.267	66.817.984	1.017.065	83.345.893	462.405	5.070.440
KO _{1,2003}	5.960	59.464	426.725	5.640	478.068	20.879	713.060	13.540	78.825
EK _{1,2003}	51.240	193.875	1.884.448	38.009	2.432.938	98.884	2.703.938	30.023	47.158
VM _{1,2004}	104.277	2.780.421	42.207.044	114.478	49.294.572	487.653	66.089.897	784.209	494.372
KO _{1,2004}	1.220	35.876	491.976	1.210	481.124	10.178	701.173	10.277	8.341
EK _{1,2004}	49.027	194.556	1.872.695	37.885	2.441.696	101.046	2.673.067	30.286	49.769
AK _{1,2004}	49.091	194.556	1.919.537	46.005	2.653.664	101.046	2.707.501	30.286	70.251
VM _{1,2005}	55.370	3.892.549	36.676.742	144.607	39.361.574	843.035	65.880.533	742.588	864.216
KO _{1,2005}	534	54.980	371.513	2.360	434.742	13.907	641.863	10.549	32.039
EK _{1,2005}	48.706	194.833	1.916.539	38.542	2.464.763	102.071	2.749.965	30.695	50.821
AK _{1,2005}	48.770	194.833	1.964.265	46.862	2.678.082	102.071	2.785.542	30.695	71.821
VM _{1,2006}	263.883	4.010.792	63.107.639	685.644	48.915.173	2.044.792	79.609.544	548.523	1.663.068
KO _{1,2006}	4.858	57.658	621.017	8.971	498.806	11.785	870.100	6.333	34.734
EK _{1,2006}	49.277	196.317	1.930.849	37.451	2.464.763	103.240	2.795.233	30.955	50.821
AK _{1,2006}	49.341	196.317	1.977.484	45.937	2.680.241	103.240	2.830.940	30.955	71.821
SAID _{1,2004,2005}	1,6	17,1	20,3	2,8	16,6	6,6	24,0	25,0	9,6
SAID _{1,2004,2006}	2,9	18,2	24,2	6,8	17,2	11,0	25,4	22,6	14,1

	BI ₂₀₀₇	TI ₂₀₀₃₋₂₀₀₅	TI ₂₀₀₄₋₂₀₀₆
Netbeheerder Centraal Overijssel B.V.	13.616.663	380.469	589.377
DELTA Netwerkbedrijf B.V.	58.059.350	296.534	544.159
Stedin B.V. (incl. ONS Netbeheer B.V.)	593.251.248	134.154	-2.513.203
Essent Netbeheer B.V. (incl. InfraMosane B.V.)	793.092.124	2.831.430	6.313.606
NRE Netwerk B.V.	28.844.334	574.526	688.717
N.V. Continuon Netbeheer	780.597.569	-4.306.528	-5.692.496
RENDO Netbeheer B.V.	8.600.289	-71.431	-23.189
Westland Energie Infrastructuur B.V.	35.009.643	160.845	93.029

Overige parameters:

CAID _{2002,2003}	110,1
SAIF _{2002,2003}	0,22
SAID _{2002,2003}	24,7
SAID _{2004,2005}	20,7
SAID _{2004,2006}	22,5
H	90%
B	10%
W _{2002,2003}	5,1
cp ₂₀₀₅	1,1
cp ₂₀₀₆	1,8
cp ₂₀₀₇	1,4
$\Phi_{2004,2005} = \Phi_{2004,2006}$	0,22

¹ Uitgedrukt in prijspeil 2007

Algemene opmerkingen:

- Een uitleg van de hierboven gehanteerde symbolen is te vinden in het besluit met nummer 102610_1/27.
- De inkomsten en kwaliteitsprestatie zijn in deze bijlage uitgedrukt in EUR.
- De parameters zijn in deze bijlage afgerond weergegeven. De onderliggende gegevens hoeven niet exact gelijk te zijn hier aan.