

Beslissing

(B)1821

20 september 2018

Beslissing over de aanvraag van Rentel voor toekenning van groenestroomcertificaten voor de elektriciteit opgewekt door de windmolens R_A4, R_A5, R_A6, R_A7, R_B2, R_B3, R_B4, R_B6, R_B7, R_C2, R_C3, R_C4, R_C5, R_D2, R_D3, R_D5, R_D6, R_E1, R_E2, R_E3, R_F1, R_F2, R_F4, R_F5, R_G1, R_G2, R_G3 en R_G8

genomen met toepassing van artikel 10 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
1. INLEIDING	3
2. WETTELIJK KADER.....	4
3. ANTECEDENTEN.....	5
3.1. ALGEMEEN.....	5
3.2. RAADPLEGING	7
4. ANALYSE VAN DE AANVRAAGDOSSIERS.....	8
5. CONCLUSIE	13

1. INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) neemt hierna, op basis van artikel 10 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen (hierna : het koninklijk besluit van 16 juli 2002), een beslissing over de aanvraag van de N.V. RENTEL (hierna : RENTEL) voor toekenning van groenestroomcertificaten voor de elektriciteit opgewekt door windmolens R_A4, R_A5, R_A6, R_A7, R_B2, R_B3, R_B4, R_B6, R_B7, R_C2, R_C3, R_C4, R_C5, R_D2, R_D3, R_D5, R_D6, R_E1, R_E2, R_E3, R_F1, R_F2, R_F4, R_F5, R_G1, R_G2, R_G3 en R_G8 (hierna : de 28 windmolens).

Deze 28 windmolens, elk met een vermogen van 7,35 MW, maken deel uit van de realisatie van het windmolenpark van RENTEL, waarvan het totaal geïnstalleerd vermogen 308,7 MW zal bedragen (totaal 42 windmolens van elk 7,35 MW).

Voorliggende beslissing bestaat uit vijf delen. Het eerste deel omvat de huidige inleiding. Het tweede deel licht het wettelijk kader toe dat aan de basis van deze beslissing ligt. Het derde deel zet de antecedenten uiteen die tot deze beslissing hebben geleid. Het vierde deel bevat de analyse van het ingediende dossier. De conclusie wordt geformuleerd in het vijfde deel.

Deze beslissing werd door het Directiecomité van de CREG tijdens zijn vergadering van 20 september 2018 goedgekeurd.

2. WETTELIJK KADER

1. Artikel 8 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 bepaalt dat de aanvraag voor toekenning van groenestroomcertificaten aan de CREG wordt gericht. Deze aanvraag gebeurt door middel van een formulier opgesteld door de CREG en volgens de door haar bepaalde modaliteiten. De aanvrager voegt bij dit formulier een door de officieel erkende instelling voor eensluidend verklaarde kopie van het certificaat van oorsprongsgarantie dat hem werd toegekend overeenkomstig artikel 4 van het voornoemde koninklijk besluit.
2. Overeenkomstig artikel 9 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 gaat de CREG vervolgens na of het aanvraagformulier correct en volledig is ingevuld. Indien zij vaststelt dat de aanvraag onvolledig is informeert zij de aanvrager hiervan binnen een termijn van maximum vijftien dagen na ontvangst van het aanvraagformulier. Zij preciseert waarom het formulier onvolledig is en stelt een termijn vast van maximum drie weken waarbinnen de aanvrager verzocht wordt zijn aanvraag te vervolledigen.
3. Artikel 10 van het voornoemde koninklijk besluit bepaalt dat de CREG, binnen een termijn van één maand na ontvangst van het correcte en volledige formulier, nagaat of de aanvrager aan de voorwaarden voor toekenning van groenestroomcertificaten beantwoordt en haar beslissing aan hem bekendmaakt. De commissie is verplicht de aanvrager die haar daarom verzoekt te horen.
4. Artikel 11 van het voornoemde koninklijk besluit stelt dat de groenestroomcertificaten minstens één keer per kwartaal, in gedematerialiseerde vorm, worden toegekend door de CREG, na aanvaarding van de aanvraag. De CREG verstuurt, minstens één keer per kwartaal, een document met het aantal groenestroomcertificaten, de code van de oorsprongsgarantie en de productieperiode aan de houder van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet die het certificaat van oorsprongsgarantie bezit.
5. In de onderhavige beslissing gaat de CREG na of de aanvraagdossiers voor de 28 windmolens beantwoorden aan de voorwaarden voor toekenning van groenestroomcertificaten. De onderhavige beslissing dient bijgevolg als een principebeslissing beschouwd te worden. Het effectief toekennen van groenestroomcertificaten zal gebeuren overeenkomstig artikel 11 van het voornoemde koninklijk besluit van 16 juli 2002.

3. ANTECEDENTEN

3.1. ALGEMEEN

6. Bij ministerieel besluit EB-2009-0014-A van 4 juni 2009 werd aan de tijdelijke handelvennootschap RENTEL een domeinconcessie toegekend voor de bouw en de exploitatie van 48 installaties van elk 6 MW voor de productie van elektriciteit uit wind in de zeegebieden (Zuidwest-Schaar tussen de Thorntonbank en de Bank zonder Naam).

Op 22 juni 2012 werd een overeenkomst afgesloten tussen de tijdelijke handelvennootschap RENTEL en de N.V. RENTEL houdende de integrale overdracht van de voormelde domeinconcessie.

Bij koninklijk besluit van 5 juli 2015 werd aan RENTEL toestemming verleend om niet aan te sluiten op een installatie noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden, bedoeld in artikel 13/1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

Het ministerieel besluit van 4 juni 2009 werd gewijzigd bij het ministerieel besluit EB-2009-0014bis_A van 12 mei 2015 (houdende een wijziging van coördinaten, een vermindering van de veiligheidszone aan weerszijden van de Rembrandtkabel en versoepeling van de criteria voor de installaties : 36 tot 58 installaties met een nominaal vermogen van 5 to 8 MW en een totaal vermogen tussen 288 en 312 MW) en bij ministerieel besluit EB-2009-0014ter-A van 24 december 2015 (houdende een aanpassing van de ontmantelingsprovisies).

7. Op 19 juli 2016 nam de CREG een beslissing over de elementen ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van RENTEL. Het betreft de waarde van de LCOE en van de correctiefactor.¹

8. Op 16 september 2016 keurde de CREG het voorstel van aankoopcontract voor groenestroomcertificaten tussen de netbeheerder Elia System Operator (hierna "Elia") en RENTEL goed met uitzondering van bijlagen 2 en 3 aan het contract.² Op 19 juli 2018 keurde de CREG een voorstel van avenant bij het hierboven vermelde aankoopcontract goed.³ Deze aanpassing van het contract betrof hoofdzakelijk de meet- en berekeningsmethode voor de bepaling van de netto geproduceerde elektriciteit (die recht geeft op groenestroomcertificaten).

9. Op 5 juli 2018 ontving de CREG van RENTEL veertien aanvraagdossiers voor toekenning van groenestroomcertificaten voor de windmolens R_B2, R_B3, R_B4, R_B6, R_C2, R_C3, R_D2, R_E1, R_E2, R_F1, R_F2, R_G1, R_G2 en R_G3.

10. Op 16 augustus 2018 ontving de CREG van RENTEL veertien aanvraagdossiers voor toekenning van groenestroomcertificaten voor de windmolens R_A4, R_A5, R_A6, R_A7, R_B7, R_C4, R_C5, , R_D3, R_D5, R_D6, R_E3, R_F4, R_F5 en R_G8.

11. Elk van deze aanvraagdossiers omvat het ingevulde aanvraagformulier en een voor eensluidend verklaarde kopie van het certificaat van oorsprongsgarantie voor de betrokken windmolen met bijhorende bijlagen.

¹ Eindbeslissing (B)160719-CDC-1541 van 19 juli 2016 over het vastleggen van de elementen ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van RENTEL.

² Eindbeslissing (B)160916-CDC-1560 van 16 september 2016 over de vraag tot goedkeuring van het voorstel van contract voor het aankopen van groenestroomcertificaten tussen de N.V. ELIA SYSTEM OPERATOR en de N.V. RENTEL.

³ Beslissing (B)1755 van 19 juli 2018 over de vraag tot goedkeuring van het voorstel van avenant bij het contract voor het aankopen van groenestroomcertificaten tussen de N.V. ELIA SYSTEM OPERATOR en de N.V. RENTEL.

12. Op 6 september 2018 keurde het Directiecomité van de CREG de ontwerpbeslissing (B)1821 goed.
13. Op 10 september 2018 ontving de CREG een schrijven van RENTEL waarin RENTEL bevestigde geen opmerkingen te hebben op de ontwerpbeslissing. In ditzelfde schrijven heeft RENTEL eveneens de vertrouwelijke passages gemarkeerd.

3.2. RAADPLEGING

14. Overeenkomstig artikel 33, §1, van het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG⁴ moet het directiecomité, alvorens het een beslissing neemt, een openbare raadpleging organiseren, onverminderd de uitzonderingen bedoeld in afdeling 3 van hoofdstuk 4 van het huishoudelijk reglement. Een openbare raadpleging gebeurt door het lanceren van de raadpleging op de website van de CREG.

Overeenkomstig artikel 41 van het huishoudelijk reglement kan het Directiecomité beslissen om een niet-openbare raadpleging te organiseren indien de beslissing van het directiecomité slechts rechtsgevolgen zal hebben voor één persoon of voor een beperkt aantal identificeerbare personen door de raadpleging te beperken tot de betrokken personen.

15. Het Directiecomité van de CREG meende dat de ontwerpbeslissing (B)1821 enkel rechtsgevolgen heeft voor de aanvrager, namelijk RENTEL, en heeft daarom beslist om een niet-openbare raadpleging te houden over deze ontwerpbeslissing en daarbij enkel RENTEL te raadplegen.

⁴ Huishoudelijk reglement van het Directiecomité van de CREG, gepubliceerd op 14 december 2015 in het Belgisch Staatsblad en gewijzigd op 12 januari 2017.

4. ANALYSE VAN DE AANVRAAGDOSSIERS

16. Overeenkomstig artikel 7, §1, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 kunnen groenestroomcertificaten enkel toegekend worden aan producenten die houder zijn van een concessie bedoeld in artikel 6 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, evenals van een certificaat van oorsprongsgarantie zoals bedoeld in artikel 4 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

17. De CREG stelt vast dat RENTEL inderdaad houder is van een domeinconcessie die bij ministerieel besluit van 4 juni 2009 toegekend werd, gewijzigd bij de ministeriële besluiten van 12 mei 2015 en 24 december 2015 (zie randnummer 6).

18. De CREG stelt verder ook vast dat de aanvrager houder is van certificaten van oorsprongsgarantie voor de betrokken windmolens. Hierna worden de belangrijkste elementen uit het aanvraagdossier besproken.

19. De aanvragen voor de toekenning van groenestroomcertificaten werd ingediend voor 28 windmolens. De voornaamste gegevens van het aanvraagformulier (benaming van de windmolen, datum van de ondertekening van het aanvraagformulier, coördinaten van de betrokken windmolen, nominaal vermogen, datum van indienstneming van de windmolen) worden in Tabel 1 hernomen.

Benaming	Datum ondertekening initiële aanvraag	Coördinaten WGS 84		Nominaal vermogen (MW)	Datum van indienstneming van de windmolen
		Noorderbreedte	Oosterlengte		
R_A4	27/07/2018	51°34,623'	02°54,809'	7,35	27/07/2018
R_A5	14/07/2018	51°34,336'	02°55,262'	7,35	14/07/2018
R_A6	20/07/2018	51°34,100'	02°55,785'	7,35	20/07/2018
R_A7	14/07/2018	51°33,842'	02°56,306'	7,35	14/07/2018
R_B2	01/06/2018	51°35,447'	02°54,460'	7,35	01/06/2018
R_B3	01/06/2018	51°35,191'	02°54,971'	7,35	01/06/2018
R_B4	19/06/2018	51°34,934'	02°55,412'	7,35	19/06/2018
R_B6	20/06/2018	51°34,411'	02°56,346'	7,35	20/06/2018
R_B7	17/07/2018	51°34,164'	02°56,814'	7,35	17/07/2018
R_C2	30/05/2018	51°35,690'	02°55,275'	7,35	30/05/2018
R_C3	11/06/2018	51°35,443'	02°55,640'	7,35	11/06/2018
R_C4	28/06/2018	51°34,729'	02°56,895'	7,35	28/06/2018
R_C5	23/07/2018	51°34,485'	02°57,305'	7,35	23/07/2018
R_D2	11/06/2018	51°35,915'	02°56,020'	7,35	11/06/2018
R_D3	23/07/2018	51°35,640'	02°56,465'	7,35	23/07/2018
R_D5	02/07/2018	51°35,084'	02°57,409'	7,35	02/07/2018
R_D6	23/07/2018	51°34,819'	02°57,882'	7,35	23/07/2018
R_E1	01/06/2018	51°36,448'	02°56,152'	7,35	01/06/2018
R_E2	11/06/2018	51°35,910'	02°57,089'	7,35	11/06/2018
R_E3	04/07/2018	51°35,374'	02°58,038'	7,35	04/07/2018
R_F1	11/06/2018	51°36,784'	02°56,741'	7,35	11/06/2018

R_F2	15/06/2018	51°36,573'	02°57,163'	7,35	15/06/2018
R_F4	04/07/2018	51°35,565'	02°58,819'	7,35	04/07/2018
R_F5	05/07/2018	51°35,321'	02°59,239'	7,35	05/07/2018
R_G1	01/06/2018	51°37,086'	02°57,315'	7,35	01/06/2018
R_G2	15/06/2018	51°36,846'	02°57,698'	7,35	15/06/2018
R_G3	15/06/2018	51°36,653'	02°58,119'	7,35	15/06/2018
R_G8	30/07/2018	51°35,485'	03°00,058'	7,35	30/07/2018

Tabel 1

20. Een voor eensluidend verklaarde kopie van het certificaat van oorsprongsgarantie werd als bijlage bij elk aanvraagformulier gevoegd.

21. De certificaten van oorsprongsgarantie werden afgeleverd door SGS, die als keuringsinstelling, zoals bedoeld in artikel 3 van het koninklijk besluit, door de Minister van Energie werd erkend op 16 oktober 2009.⁵ Deze erkenning werd bij ministerieel besluit van 28 oktober 2016 hernieuwd voor een periode van drie jaar vanaf 16 oktober 2015.

22. Overeenkomstig artikel 4, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 dient het certificaat van oorsprongsgarantie aan te tonen dat de effectief geproduceerde elektriciteit groene stroom is en dat de geproduceerde elektriciteit berekend wordt volgens de geldende meetnormen. De CREG stelt vast dat de door SGS toegekende certificaten van oorsprongsgarantie voor windmolens ondermeer de volgende elementen attesteert:

- De datum van plaatsbezoek;
- dat de geproduceerde elektriciteit afkomstig is van windenergie;
- de inventarisatie van de verschillende elementen die deel uitmaken van de meetketen en hun karakteristieken. Het betreft de transformator, de kabelverbinding tot de meetcel, de CT's (stroomtransformatoren) en VT's (spanningstransformatoren) en de groenestroommeter;
- de verzegeling;
- de meterstanden van de groenestroommeter op het moment van de opstelling van het certificaat van oorsprongsgarantie;
- dat de meteropname en het meetalgoritme het mogelijk maken om de netto elektrische energie vast te stellen overeenkomstig het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

De verschillende elementen die deel uitmaken van de meetketen kunnen door middel van een serienummer worden geïnventariseerd (zie Tabel 2).

⁵ 3 Belgisch Staatsblad van 12 november 2009.

WTG	CT1	CT2	CT3	VT1	VT2	VT3	GSC-meter	Tfo
R_A4	1614125 10	1614125 11	1614125 13	310833 92	310833 90	310833 91	37 767 168	1.804.741
R_A5	1614577 01	1614577 02	1614577 03	310852 42	310852 41	310852 40	37 767 141	1.804.797
R_A6	1614064 32	1614064 30	1614064 38	310829 65	310829 72	310829 70	37 767 127	1.805.231
R_A7	1614064 24	1614064 07	1614064 23	310829 48	310829 51	310829 52	37 767 128	1.805.238
R_B2	1614125 34	1614125 40	1614125 27	310834 07	310834 05	310834 16	37 767 171	1.803.468
R_B3	1614125 26	1614125 15	1614125 14	310834 27	310834 13	310834 28	37 767 173	1.803.469
R_B4	1614125 02	1614125 16	1614125 17	310834 00	310833 99	310834 01	37 767 144	1.804.423
R_B6	1614064 05	1614064 31	1614064 06	310829 53	310829 49	310829 54	37 767 123	1.805.261
R_B7	1614064 13	1614064 14	1614064 37	310829 56	310829 60	310829 74	37 767 122	1.805.237
R_C2	1614125 23	1614125 22	1614125 32	310834 26	310834 24	310834 25	37 767 147	1.803.908
R_C3	1614064 04	1614064 03	1614064 02	310834 37	310834 40	310834 36	37 767 165	1.804.557
R_C4	1614125 46	1614125 06	1614125 09	310833 86	310833 84	310833 85	37 767 174	1.805.259
R_C5	1614125 19	1614125 21	1614125 20	310833 88	310833 87	310833 89	37 767 167	1.805.946
R_D2	1614125 31	1614125 04	1614125 05	310834 04	310834 02	340834 03	37 767 143	1.804.275
R_D3	1614577 06	1614577 08	1614577 09	310852 39	310852 37	310852 38	37 767 170	1.805.072
R_D5	1614125 07	1614125 41	1614125 08	310834 20	310834 22	310834 23	37 767 145	1.804.274
R_D6	1614064 21	1614064 22	1614064 20	310829 66	310829 68	310829 73	37 767 129	1.805.927
R_E1	1614577 07	1614577 04	1614577 05	310852 45	310852 43	310852 44	37 767 120	1.804.403
R_E2	1614122 09	1614122 10	1614122 07	310834 32	310834 35	310834 34	37 767 121	1.805.025
R_E3	1614125 25	1614125 33	1614125 39	310833 82	310833 81	310833 83	37 767 172	1.805.234
R_F1	1614122 01	1614122 02	1614122 04	310829 39	310829 36	310829 38	37 767 164	1.803.909
R_F2	1614122 03	1614122 06	1614122 05	310829 67	310829 41	310829 69	37 767 166	1.804.404
R_F4	1614125 03	1614125 42	1614125 47	310833 94	310833 93	310833 95	37 767 180	1.805.331
R_F5	1614125 43	1614125 37	1614125 18	310833 96	310833 97	310833 98	37 767 142	1.804.800
R_G1	1614580 17	1614580 18	1614580 12	310852 63	310852 46	310852 62	37 767 175	1.804.273
R_G2	1614064 35	1614064 15	1614064 36	310829 37	310829 40	310834 39	37 767 161	1.805.026
R_G3	1614580 04	1614580 06	1614580 05	310852 55	310852 54	310852 56	37 767 178	1.805.230
R_G8	1614580 09	1614580 11	1614580 13	310852 53	310852 52	310852 51	37 767 176	1.805.330

Tabel 2 serienummers van elementen in de meetkring

Voor de verschillende elementen werden testrapporten als bijlage aan de certificaten van oorsprongsgarantie toegevoegd.

23. Overeenkomstig het door de CREG goedgekeurde aankoopcontract tussen Elia en RENTEL, zal de meting gebeuren in de voet van de windturbine (zie randnummer 8). De nettoproductie, die de basis vormt voor de toekenning van groenestroomcertificaten wordt bekomen door een berekening waarbij de verliezen tussen het meetpunt en het punt van toekenning van groenestroomcertificaten in rekening gebracht worden om de netto geproduceerde elektriciteit vóór transformatie zoals bedoeld in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 te bepalen.

24. De elektrische middenspanningkabel die de step-up transformator van 8200 kVA verbindt met de meetcel waarin zich de groenestroommeter bevindt, werd door Nexans geleverd en heeft per fase een doorsnede van 95 mm². De door SGS vastgestelde lengte bedraagt voor elke windmolen 115 m en de wisselstroomweerstand bij 35°C (die in aanmerking wordt genomen voor de berekening van de

kabelverliezen) bedraagt 0,0250865 Ohm. De nullastverliezen van de step-up transformator variëren per transformator en worden in Tabel 3 weergegeven.

25. De door SGS genoteerde meterstanden die vermeld worden in de respectievelijke certificaten van oorsprongsgarantie vormen het beginpunt van de toekenning van de groenestroomcertificaten, tenzij de datum van ondertekening van de certificaten van oorsprongsgarantie na de datum van de meteropname valt. Dit is voor geen enkele windmolen het geval. Tabel 3 herneemt naast de nullastverliezen per transformator ook de genoteerde meterstanden alsook de datum en tijdstip van opname meterstanden.

Benaming	P0 (W)	Datum & tijdstip meteropname	Meterstanden (kWh)		Datum ondertekening COG
			Productie A+	Verbruik A-	
R_A4	vertrouwelijk	27/07/2018 15:45	vertrouwelijk		27/07/2018
R_A5		14/07/2018 18:15			14/07/2018
R_A6		20/07/2018 10:30			20/07/2018
R_A7		14/07/2018 18:30			14/07/2018
R_B2		01/06/2018 09:00			01/06/2018
R_B3		01/06/2018 09:15			01/06/2018
R_B4		19/06/2018 11:15			19/06/2018
R_B6		20/06/2018 09:45			20/06/2018
R_B7		17/07/2018 15:45			17/07/2018
R_C2		30/05/2018 09:15			30/05/2018
R_C3		11/06/2018 10:30			11/06/2018
R_C4		28/06/2018 08:00			28/06/2018
R_C5		23/07/2018 10:30			23/07/2018
R_D2		11/06/2018 09:45			11/06/2018
R_D3		23/07/2018 17:00			23/07/2018
R_D5		02/07/2018 15:00			02/07/2018
R_D6		23/07/2018 10:45			23/07/2018
R_E1		01/06/2018 09:30			01/06/2018
R_E2		11/06/2018 10:30			11/06/2018
R_E3		04/07/2018 08:19			04/07/2018
R_F1		11/06/2018 10:15			11/06/2018
R_F2		15/06/2018 10:15			15/06/2018
R_F4		04/07/2018 09:29			04/07/2018
R_F5		05/07/2018 14:15			05/07/2018
R_G1		01/06/2018 09:45			01/06/2018
R_G2		15/06/2018 10:30			15/06/2018
R_G3		15/06/2018 10:45			15/06/2018
R_G8		30/07/2018 15:15			30/07/2018

Tabel 3 : Nullastverliezen step-up transformator en meterstanden COG

26. Groenestroomcertificaten worden overeenkomstig artikel 7, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 toegekend op basis van de nettoproductie van groene stroom. De nettoproductie wordt gedefinieerd als de geproduceerde elektriciteit verminderd met de elektriciteit verbruikt door de functionele installaties.

27. De CREG stelt vast dat het maximaal realiseerbaar vermogen van de windmolens begrensd is op 7,35 MW. De CREG merkt op dat iedere eventuele wijziging van deze begrensde waarde onverwijld moet gemeld worden aan de CREG.

5. CONCLUSIE

Gelet op de aanvraagdossiers voor de toekenning tot groenestroomcertificaten voor de windmolens R_B2, R_B3, R_B4, R_B6, R_C2, R_C3, R_D2, R_E1, R_E2, R_F1, R_F2, R_G1, R_G2 en R_G3 ontvangen van RENTEL op 5 juli 2018.

Gelet op de aanvraagdossiers voor de toekenning tot groenestroomcertificaten voor de windmolens R_A4, R_A5, R_A6, R_A7, R_B7, R_C4, R_C5, , R_D3, R_D5, R_D6, R_E3, R_F4, R_F5 en R_G8 ontvangen van RENTEL op 16 augustus 2018.

Gelet op de certificaten van oorsprongsgarantie uitgereikt door SGS voor de vermelde windmolens.

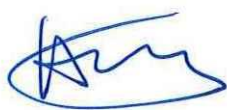
Gelet op voorgaande analyse van de CREG.

Overwegende dat RENTEL houder is van een domeinconcessie toegekend bij ministerieel besluit van 4 juni 2009, gewijzigd bij de ministeriële besluiten van 12 mei 2015 en 24 december 2015.

Overwegende dat SGS werd erkend als keuringsinstelling.

Beslist de CREG dat de windmolens R_A4, R_A5, R_A6, R_A7, R_B2, R_B3, R_B4, R_B6, R_B7, R_C2, R_C3, R_C4, R_C5, R_D2, R_D3, R_D5, R_D6, R_E1, R_E2, R_E3, R_F1, R_F2, R_F4, R_F5, R_G1, R_G2, R_G3 en R_G8 van het windmolenpark van RENTEL beantwoorden aan de voorwaarden voor toekenning van groenestroomcertificaten voor de netto geproduceerde elektriciteit uit windenergie vanaf de datum en tijdstip van meteropname vermeld in Tabel 3.

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:



Andreas TIREZ
Directeur



Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het directiecomité