

Beslissing

(B)2104
9 juli 2020

Beslissing over de aanvraag van de N.V. NORTHWESTER 2 voor toekenning van groenestroomcertificaten voor de elektriciteit opgewekt door de windmolens NW2_C01, NW2_C02, NW2_C03, NW2_C04, NW2_D01, NW2_D02, NW2_D03, NW2_D04, NW2_E01, NW2_E02, NW2_E03 en NW2_E04

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-vertrouwelijke versie

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	12

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. NORTHWESTER 2 (hierna : NORTHWESTER 2) voor toekenning van groenestroomcertificaten voor de elektriciteit opgewekt door windmolens NW2_C01, NW2_C02, NW2_C03, NW2_C04, NW2_D01, NW2_D02, NW2_D03, NW2_D04, NW2_E01, NW2_E02, NW2_E03 en NW2_E04 (hierna : de 12 windmolens).

Deze 12 windmolens, elk met een vermogen van 9,525 MW, maken deel uit van de realisatie van het windmolenpark van NORTHWESTER 2, waarvan het totaal geïnstalleerd vermogen 219,1 MW zal bedragen (totaal 23 windmolens van elk 9,525 MW). De CREG heeft op 16 april 2020 reeds een beslissing genomen over de eerste 11 windmolens van NORTHWESTER 2 (zie beslissing (B)2069).

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 9 juli 2020 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 12 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-2011-0019-A van 20 juli 2012 werd aan de tijdelijke handelsvennootschap MERMAID een domeinconcessie toegekend voor de bouw en de exploitatie van:

- *“In eerste instantie, 49 tot 73 windinstallaties met een nominaal eenheidsvermogen van 6,15 MW tot 10 MW en een totaal nominaal vermogen van minstens 449 MW en maximaal 490 MW, in combinatie met 1 of 2 platformen voor elektrische transformatie,*
- *vervolgens, 272 tot 816 golfenergieconvertors met een nominaal eenheidsvermogen van 75KW (sic) en een totaal nominaal vermogen van minstens 20 MW en maximaal 61 MW.”*

7. Het ministerieel besluit van 20 juli 2012 werd gewijzigd bij ministerieel besluit EB-2011-0019-B van 12 mei 2015. In dit ministerieel besluit werden de modaliteiten vastgesteld tot uitvoering van de overdracht aan de N.V. NORTHWESTER 2 van een deel van de domeinconcessie toegekend aan de tijdelijke handelsvennootschap MERMAID bij ministerieel besluit EB-2011-0019-A van 20 juli 2012. De domeinconcessie van de NV NORTHWESTER 2 geldt voor de bouw en de exploitatie van 22 tot 32 windinstallaties met een nominaal eenheidsvermogen van 6,15 tot 10 MW en een totaal nominaal vermogen van minstens 217 MW en maximaal 224 MW, eventueel in combinatie met een platform voor elektrische transformatie.

8. Het ministerieel besluit van 12 mei 2015 werd op 18 juli 2018 gewijzigd bij ministerieel besluit EB-2011-0019bis-B. Dit laatste ministerieel besluit betreft een herziening van de ontmantelingsprovisies voor de domeinconcessie van NORTHWESTER 2.

9. Op 26 juli 2018 nam de CREG een beslissing over de vastlegging van het bedrag ter dekking van de totale kosten van de aansluiting op het Modular Offshore Grid voor de domeinconcessie van NORTHWESTER 2. De CREG besliste dat de LCOE van NORTHWESTER 2 wordt verhoogd met 12,67 €/MWh ter dekking van de totale kosten van de financiering van de aansluitingsinstallaties op Modular Offshore Grid.¹

10. Op 11 oktober 2018 nam de CREG een beslissing over de aanvraag tot het vastleggen van de correctiefactor ter bepaling van de minimumprijs voor groenestroomcertificaten uitgereikt voor elektriciteit geproduceerd door de installaties gelegen in de domeinconcessie van NORTHWESTER 2 voor de eerste periode na financial close. De CREG besliste dat de correctiefactor wordt vastgelegd op 10,38 % van de elektriciteitsreferentieprij voor de periode van één jaar vanaf de datum van financial close.²

¹ Beslissing (B)1788 van 26 juli 2018 over de vastlegging van het bedrag ter dekking van de totale kosten van de aansluiting op het Modular Offshore Grid voor de domeinconcessie NORTHWESTER 2

² Beslissing (B)1832 van 11 oktober 2018 over de aanvraag tot het vastleggen van de correctiefactor ter bepaling van de minimumprijs voor groenestroomcertificaten uitgereikt voor elektriciteit geproduceerd door de installaties gelegen in de domeinconcessie van NORTHWESTER 2 voor de eerste periode na financial close

11. Op 18 juli 2019 nam de CREG een beslissing over de vastlegging van de correctiefactor voor de 2^{de} periode (05.10.2019 – 04.10.2020) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van NORTHWESTER 2.³ De CREG besliste dat de correctiefactor wordt vastgelegd op 11,11 % van de elektriciteitsreferentieprij voor de periode van 5 oktober 2019 tot met 4 oktober 2020.
12. Op 12 september 2019 keurde de CREG het voorstel van aankoopcontract voor groenestroomcertificaten tussen de netbeheerder Elia System Operator (hierna “Elia”) en NORTHWESTER 2 goed.⁴
13. Op 18 februari 2020 ontving de CREG van NORTHWESTER 2 per elektronische post de certificaten van oorsprongsgarantie voor de windmolens NW2_B01, NW2_B02 en NW2_B03.
14. Op 4 maart 2020 ontving de CREG van NORTHWESTER 2 per elektronische post de certificaten van oorsprongsgarantie voor de windmolens NW2_A01, NW2_A02, NW2_A03 en NW2_A04.
15. Op 30 maart 2020 ontving de CREG per elektronische post van NORTHWESTER 2 de certificaten van oorsprongsgarantie van de windmolens NW2_F01, NW2_F02, NW2_F03 en NW2_F04.
16. Op 6 en 7 april 2020 heeft de CREG bijkomende informatie opgevraagd bij NORTHWESTER 2 betreffende de aanvraagformulieren voor de toekenning van groenestroomcertificaten en de ingediende certificaten van oorsprongsgarantie.
17. Op 7 april 2020 werd de door de CREG gevraagde informatie elektronisch door NORTHWESTER 2 aan de CREG overgemaakt.
18. Op 9 april 2020 heeft het Directiecomité van de CREG de ontwerpbeslissing (B)2069 goedgekeurd en ter raadpleging voorgelegd aan NORTHWESTER 2.
19. Op 10 april 2020 ontving de CREG van NORTHWESTER 2 een reactie op de ontwerpbeslissing (B) 2069.
20. Op 16 april 2020 heeft het Directiecomité van de CREG de beslissing (B)2069 goedgekeurd met betrekking tot de aanvraag voor toekenning van groenestroomcertificaten voor de eerste 11 windmolens van NORTHWESTER 2.
21. Op 12 mei 2020 ontving de CREG van NORTHWESTER 2 een reeks e-mails, met in bijlage de brief met de aanvraag voor de toekenning van groenestroomcertificaten voor de windmolens NW2_C01, NW2_C02, NW2_C03, NW2_C04, NW2_D01, NW2_D02, NW2_D03, NW2_D04, NW2_E01, NW2_E02, NW2_E03 en NW2_E04, de aanvraagformulieren en bijhorende certificaten van oorsprongsgarantie.
22. Op 25 juni 2020 werd het dossier, op vraag van de CREG, aangevuld met het aanvraagformulier voor de windmolen NW2_E02. Op dezelfde dag, heeft SGS eveneens per e-mail, een materiële fout in het certificaat van oorsprongsgarantie van windmolen NW2_E04 gecorrigeerd.
23. Op 2 juli 2020 heeft het Directiecomité van de CREG de ontwerpbeslissing (B)2104 goedgekeurd met betrekking tot de aanvraag voor toekenning van groenestroomcertificaten voor de 12 windmolens van NORTHWESTER 2. Deze ontwerpbeslissing werd ter raadpleging voorgelegd aan NORTHWESTER 2.

³ Beslissing (B)1951 van 18 juli 2019 over de vastlegging van de correctiefactor voor de 2de periode (05.10.2019 – 04.10.2020) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van NORTHWESTER 2

⁴ Beslissing (B)1977 van 12 september 2019 over de vraag tot goedkeuring van het voorstel van contract voor het aankopen van groenestroomcertificaten tussen de ELIA SYSTEM OPERATOR NV en NORTHWESTER 2 NV

24. Op 3 juli 2020 ontving de CREG van NORTHWESTER 2 een reactie op de ontwerpbeslissing (B) 2104.

3.2. RAADPLEGING

25. Overeenkomstig artikel 33, §1, van het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG⁵ 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.

26. Het Directiecomité van de CREG meende dat de voorliggende beslissing enkel rechtsgevolgen heeft voor de aanvrager, namelijk NORTHWESTER 2, en besliste daarom om een niet-openbare raadpleging te houden over de ontwerpbeslissing (B)2104 en daarbij enkel NORTHWESTER 2 te raadplegen.

27. In haar e-mail van 3 juli 2020 gaf NORTHWESTER 2 haar reactie op de ontwerpbeslissing (B)2104 van 2 juli 2020. De reactie betrof hoofdzakelijk een aanvulling van de antecedenten met betrekking tot de ministeriële besluiten van de domeinconcessie van NORTHWESTER 2.

⁵ 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

28. 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.

29. De CREG stelt vast dat NORTHWESTER 2 inderdaad houder is van een domeinconcessie die bij ministerieel besluit van 12 mei 2015 toegekend werd (zie randnummers 6 en 7).

30. 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.

31. De aanvragen voor de toekenning van groenestroomcertificaten werden ingediend voor 12 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		
NW2_C01	30/04/2020	51°41,740'	02°45,239'	9,525	18/04/2020
NW2_C02	30/04/2020	51°41,972'	02°44,799'	9,525	17/04/2020
NW2_C03	30/04/2020	51°41,572'	02°44,143'	9,525	17/04/2020
NW2_C04	30/04/2020	51°41,430'	02°44,662'	9,525	17/04/2020
NW2_D01	30/04/2020	51°41,118'	02°45,182'	9,525	24/04/2020
NW2_D02	30/04/2020	51°41,041'	02°44,459'	9,525	24/04/2020
NW2_D03	30/04/2020	51°40,988'	02°43,731'	9,525	24/04/2020
NW2_D04	30/04/2020	51°41,300'	02°43,410'	9,525	25/04/2020
NW2_E01	30/04/2020	51°40,662'	02°44,944'	9,525	12/04/2020
NW2_E02	30/04/2020	51°40,563'	02°44,038'	9,525	12/04/2020
NW2_E03	30/04/2020	51°40,256'	02°44,334'	9,525	12/04/2020
NW2_E04	30/04/2020	51°40,012'	02°44,702'	9,525	12/04/2020

Tabel 1

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

33. 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 2009.⁶ Deze erkenning werd bij ministerieel besluit van 28 oktober 2016 hernieuwd voor een periode van drie jaar vanaf 16 oktober 2015 en bij ministerieel besluit van 19 september 2018 hernieuwd voor een periode van drie jaar vanaf 16 oktober 2018.

⁶ 3 Belgisch Staatsblad van 12 november 2009.

34. 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).

Benaming	Meter 1							Meter 2						
	GSC	VT1	VT2	VT3	CT1	CT2	CT3	GSC	VT1	VT2	VT3	CT1	CT2	CT3
NW2_C01	51 625 669	18 821181	18 821182	18 821183	19 802585	19 802586	19 802587	51 625 670	18 821184	18 821185	18 821186	19 802588	19 802589	19 802590
NW2_C02	51 625 671	18 821187	18 821188	18 821189	19 802591	19 802592	19 802593	51 625 672	18 821190	18 821191	18 821192	19 802594	19 802595	19 802596
NW2_C03	51 625 653	18 821266	18 821267	18 821268	18 821868	18 821869	18 821870	51 625 654	18 821269	18 821270	18 821271	18 821871	18 821872	18 821873
NW2_C04	51 625 665	18 821248	18 821249	18 821250	19 802573	19 802574	19 802575	51 625 666	18 821251	18 821252	18 821253	19 802576	19 802577	19 802578
NW2_D01	51 625 627	18 821157	18 821158	18 821159	18 821850	18 821851	18 821852	51 625 628	18 821160	18 821161	18 821162	18 821892	18 821893	18 821894
NW2_D02	51 625 617	18 821229	18 821230	18 821231	18 821914	18 821915	18 821911	51 625 618	18 821232	18 821234	18 821233	18 821883	18 821884	18 821885
NW2_D03	51 625 625	18 821151	18 821152	18 821153	18 821907	18 821908	18 821909	51 625 626	18 821154	18 821155	18 821156	18 821841	18 821842	18 821843
NW2_D04	51 628 029	18 812830	18 812831	18 812832	19 802603	19 802604	19 802605	51 628 030	18 812833	18 812834	18 812835	19 802606	19 802607	19 802608
NW2_E01	51 625 661	18 821242	18 821243	18 821244	19 802567	19 802568	19 802569	51 625 662	18 821245	18 821246	18 821247	19 802570	19 802571	19 802572
NW2_E02	51 625 667	18 821223	18 821224	18 821225	19 802579	19 802580	19 802581	51 625 668	18 821226	18 821227	18 821228	19 802582	19 802583	19 802584
NW2_E03	51 625 621	18 821205	18 821206	18 821207	18 821889	18 821890	18 821891	51 625 622	18 821208	18 821209	18 821210	18 821847	18 821848	18 821849
NW2_E04	51 625 673	18 821193	18 821278	18 821195	19 802597	19 802598	19 802599	51 625 674	18 821196	18 821197	18 821198	19 802600	19 802601	19 802602

Tabel 2 serienummers van elementen in de meetkring

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

35. Overeenkomstig het door de CREG goedgekeurde aankoopcontract tussen Elia en NORTHWESTER 2, zal de meting gebeuren vóór transformatie in de gondel van de windturbine (zie randnummer 12). De nettoproductie, die de basis vormt voor de toekenning van groenestroomcertificaten wordt bekomen door een berekening waarbij de som van de gemeten productie wordt verminderd met de som van het gemeten verbruik om de netto geproduceerde elektriciteit vóór transformatie zoals bedoeld in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 te bepalen.

36. 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 de genoteerde meterstanden alsook de datum en tijdstip van opname meterstanden.

Benaming	Datum & tijdstip meteropname	Meterstanden (kWh)				Datum ondertekening COG
		M1 Productie A+	M1 Verbruik A-	M2 Productie A+	M2 Verbruik A-	
NW2_C01	18/04/2020 19:35	Vertrouwelijk				18/04/2020
NW2_C02	17/04/2020 16:00					17/04/2020
NW2_C03	17/04/2020 19:05					17/04/2020
NW2_C04	20/04/2019 07:40					17/04/2020
NW2_D01	24/04/2020 17:15					24/04/2020
NW2_D02	28/04/2019 18:45					24/04/2020
NW2_D03	24/04/2020 17:25					24/04/2020
NW2_D04	25/04/2020 22:05					25/04/2020
NW2_E01	12/04/2020 21:00					12/04/2020
NW2_E02	12/04/2020 20:25					12/04/2020
NW2_E03	12/04/2020 21:20					12/04/2020
NW2_E04	12/04/2020 14:35					12/04/2020

Tabel 3 : Meterstanden COG

37. 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.

38. De CREG stelt vast dat het maximaal realiseerbaar vermogen van de windmolens begrensd is op 9,525 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 NW2_C01, NW2_C02, NW2_C03, NW2_C04, NW2_D01, NW2_D02, NW2_D03, NW2_D04, NW2_E01, NW2_E02, NW2_E03 en NW2_E04 ontvangen van NORTHWESTER 2.

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

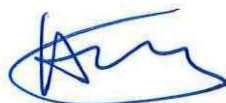
Gelet op voorgaande analyse van de CREG.

Overwegende dat NORTHWESTER 2 houder is van een domeinconcessie toegekend bij ministerieel besluit van 12 mei 2015, dat het ministerieel besluit van 20 juli 2012 gewijzigde.

Overwegende dat SGS werd erkend als keuringsinstelling.

Beslist de CREG dat de windmolens NW2_C01, NW2_C02, NW2_C03, NW2_C04, NW2_D01, NW2_D02, NW2_D03, NW2_D04, NW2_E01, NW2_E02, NW2_E03 en NW2_E04 van het windmolenpark van NORTHWESTER 2 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