Commissie voor de Regulering
van de Elektriciteit en het Gas

CREG

Beslissing

(B)2273
16 september 2021

Beslissing over de vastlegging van de correctiefactor voor de 4de periode (03.12.2021 -02.12.2022) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Seastar

Artikel 14, §1*ter*/1 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een *offshore* domeinconcessie in het geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*

Niet-vertrouwelijke versie

CREG – Nijverheidsstraat 26-38, 1040 Brussel, België
T +32 2 289 76 11 – info@creg.be – www.creg.be

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE 2
INLEIDING 3
1. WETTELIJKE BASIS 3
2. ANTECEDENTEN 4
2.1. Algemeen 4
2.2. Raadpleging 5
3. ANALYSE VAN HET INGEDIENDE DOSSIER 5
4. BESLISSING 6

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt hierna, op basis van artikel 14, § 1*ter*/1 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002, of er een verschil is tussen de gecontracteerde verkoopprijs voor elektriciteit en een gemiddelde nominale prijs gelijk aan 90 % van de elektriciteitsprijs. Op basis van haar onderzoek bepaalt de CREG de correctiefactor.

Deze beslissing werd door het directiecomité van de CREG goedgekeurd tijdens haar vergadering van 16 september 2021.

1. WETTELIJKE BASIS

1. Artikel 14, §1, 2de lid, 1°*quater* van koninklijk besluit van 16 juli 2002 luidt als volgt:

> *"1° quater voor offshore windenergie geproduceerd door installaties die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie, waarvan de financial close plaatsvindt vanaf 1 juli 2018, wordt een minimumprijs vastgelegd, onverminderd paragraaf 1quater en 1quinquies/1 aan de hand van de volgende formule en waarvan het bedrag in geen geval negatief mag zijn :*
>
> *minimumprijs = LCOE - [(elektriciteitsreferentie-prijs x (1 - correctiefactor) + de waarde van de garanties van oorsprong) x (1-netverliesfactor)],*
>
> *waarin :*
>
> *- de LCOE gelijk is aan 79 euro/MWh;*
>
> *- onverminderd de mogelijkheid om, in overeenstemming met paragraaf 1ter/1, de correctiefactor per domeinconcessie vast te leggen, de correctiefactor gelijk is aan 0,10;*
>
> *- de waarde van de garanties van oorsprong overeenkomt met de huidige door de domeinconcessiehouder verkregen verkoopprijs voor de garanties van oorsprong die worden uitgereikt voor de geïnjecteerde elektriciteit;*
>
> *- de netverliesfactor elke maand door de commissie, voor elke concessie, wordt berekend op basis van het verschil tussen de hoeveelheid geproduceerde elektriciteit en de hoeveelheid elektriciteit die in het net is geïnjecteerd"*

2. Artikel 14, § 1*ter*/*1* van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 legt volgende procedure vast voor de aanpassing van de elementen die in aanmerking worden genomen voor de bepaling van de minimumprijs per domeinconcessie:

> *"Voor elke domeinconcessie bedoeld in § 1, tweede lid, 1° ter, en 1° quater past de commissie, zonder retroactieve werking, de correctiefactor die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs, aan. Om dit te doen baseert ze zich voornamelijk op de verkoopprijs van de geproduceerde elektriciteit die voortvloeit uit de offerte die de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet in aanmerking neemt met toepassing van de geldende wetgeving betreffende de overheidsopdrachten of, op het contract voor de aankoop van de geproduceerde elektriciteit nadat het werd gesloten.*
>
> *Daartoe maakt de houder van de domeinconcessie op volgende tijdstippen :*
>
> *1° de eerste maal ten laatste vier maanden voor de voorziene datum van financial close;*

2° later, ten laatste vier maanden voor het einde van elke periode van één jaar die ingaat op de datum van de financial close,

alle informatie over aan de commissie, per drager met ontvangstbevestiging en elektronisch, met betrekking tot de gecontracteerde verkoopprijs van de door de installaties opgewekte elektriciteit.

Binnen één maand na de ontvangst van de gegevens, bevestigt de commissie aan de domeinconcessiehouder de volledigheid van de gegevens of bezorgt zij hem een lijst van bijkomende inlichtingen die hij moet verstrekken.

De commissie onderzoekt binnen de twee maanden na de bevestiging van de volledigheid van de gegevens of er een verschil is tussen de gecontracteerde verkoopprijs voor elektriciteit en een gemiddelde nominale prijs gelijk aan 90 % van de elektriciteitsreferentieprijs.

Indien de commissie een verschil vaststelt, past zij de correctiefactor voor de betrokken domeinconcessie aan. Onverminderd § 1sexies berekent de commissie de overeenstemmende nieuwe minimumprijs voor de aankoop van groenestroomcertificaten, door toepassing van de formule in § 1, tweede lid, 1° ter."

2. ANTECEDENTEN

2.1. ALGEMEEN

3. In beslissing (B)1861 van 26 november 2018 over de aanvraag tot het vastleggen van de correctiefactor ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Seastar voor de eerste periode na *financial close* heeft de CREG onderzocht of de correctiefactor van Seastar marktconform is. Na analyse van de PPA van Eneco, beslist de CREG dat de correctiefactor wordt vastgelegd op 11,91 % van de elektriciteitsreferentieprijs voor de periode van één jaar vanaf de datum van *financial close*.

4. Met haar schrijven van 20 juli 2021 heeft Seamade nv[1] een dossier ingediend bij de CREG voor de goedkeuring van de correctiefactor voor Seastar voor de vierde periode (die ingaat op 3 december 2021 en eindigt op 2 december 2022) conform de procedure zoals vastgelegd door het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

5. Op 20 augustus 2021 heeft de CREG het dossier volledig verklaard, conform de procedure vastgelegd in artikel 14, § 1*ter*/1, derde lid, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

6. Ontwerpbeslissing (B)2273 over de vastlegging van de correctiefactor voor de 4de periode (03.12.2021-02.12.2022) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Seastar werd goedgekeurd door de CREG tijdens het directiecomité van 26 augustus 2021.

[1] Seamade nv is de titularis van de domeinconcessies van Mermaid en Seastar.

2.2. RAADPLEGING

7. Overeenkomstig artikel 33, §1, van het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG[2] 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.

8. Het directiecomité van de CREG meende dat de onderhavige beslissing enkel rechtsgevolgen heeft voor de aanvrager, namelijk Seamade, en besliste daarom om een niet-openbare raadpleging te houden over deze ontwerpbeslissing en daarbij enkel Seamade te raadplegen.

9. De CREG heeft op 1 september 2021 een brief van Seamade ontvangen waarin ze verklaart geen opmerkingen te hebben bij de ontwerpbeslissing.

3. ANALYSE VAN HET INGEDIENDE DOSSIER

10. Op 20 juli 2021 heeft de CREG het dossier ontvangen voor de goedkeuring van de correctiefactor (31,11 %) voor de vierde periode die ingaat op 3 december 2021 en eindigt op 2 december 2022. Seamade heeft eveneens alle parameters alsook de berekening van de correctiefactor overgemaakt.

11. De correctiefactor wordt berekend conform artikel 10.1 van het contract voor de verkoop van elektriciteit dat afgesloten werd tussen Seamade nv en Eneco Energy Trade bv :

[VERTROUWELIJK]

12. In beslissing (B)1861 heeft de CREG reeds geoordeeld dat de contractprijs voor de verkoop van elektriciteit marktconform is. De berekening van de correctiefactor is hier een onderdeel van.

13. De CREG stelt vast dat de correctiefactor van 31,11 % een correcte weergave is van de toepassing van de formule opgenomen in de afgesloten PPA tussen Seamade nv en Eneco Energy Trade bv. De CREG heeft de correctheid van de brongegevens onderzocht en de toepassing van de formule gecheckt.

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

4. BESLISSING

Gelet op artikel 14, § 1*ter*/1 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 waarin de procedure wordt bepaald voor de aanpassing van de elementen die in aanmerking worden genomen voor de bepaling van de minimumprijs per domeinconcessie;

Gelet op de rol van de CREG, zoals bepaald in artikel 14, § 1*ter*/1 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002, die onderzoekt of er een verschil is tussen de gecontracteerde verkoopprijs voor elektriciteit en een gemiddelde nominale prijs gelijk aan 90 % van de elektriciteitsreferentieprijs;

Gelet op het aanvraagdossier van 20 juli 2021;

Beslist de CREG dat de correctiefactor wordt vastgelegd op 31,11 % van de elektriciteitsreferentieprijs voor de periode van 3 december 2021 tot met 2 december 2022.

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

Laurent JACQUET
Directeur

Koen LOCQUET
Wnd. Voorzitter van het Directiecomité