

# Beslissing

(B)2115

22 oktober 2020

Beslissing over de vastlegging van de correctiefactor voor de 3<sup>de</sup> periode (03.12.2020 - 02.12.2021) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Seastar

Artikel 14, §1<sup>ter</sup>/1 van het koninklijk besluit van 14 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

# 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.....	6
4. BESLISSING .....	6

# INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt hierna, op basis van artikel 14, § 1<sup>ter</sup>/1 van het koninklijk besluit van 14 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 22 oktober 2020.

## 1. WETTELIJKE BASIS

1. Artikel 14, § 1, 2<sup>de</sup> lid, 1<sup>o</sup> quater van koninklijk besluit van 16 juli 2002 luidt als volgt:

*“1<sup>o</sup> 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 1<sup>o</sup> quater en 1<sup>o</sup> quinquies/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 1<sup>ter</sup>/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<sup>ter</sup>/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<sup>o</sup> ter, en 1<sup>o</sup> 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<sup>o</sup> 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 23 juli 2020 heeft Seamade nv<sup>1</sup> een dossier ingediend bij de CREG voor de goedkeuring van de correctiefactor voor Seastar voor de derde periode (die ingaat op 3 december 2020 en eindigt op 2 december 2021) conform de procedure zoals vastgelegd door het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

5. Op 25 augustus 2020 heeft de CREG het dossier volledig verklaard, conform de procedure vastgelegd in artikel 14, § 1ter/1, derde lid, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

6. Begin september 2020 is de CREG gecontacteerd door verschillende afnemers van *offshore* windenergie over de kwaliteit en de correctheid van de gepubliceerde data inzake de *offshore* productievoorspelling in *day ahead* (11h00) op de website van Elia. Deze data wordt onder meer gebruikt voor de berekening van de correctiefactor. Volgens deze afnemers zou de gepubliceerde data met tijdstempel “11h00” immers de voorspellingsdata bevatten van een later tijdstip.

7. Met haar brief van 3 september 2020 heeft de CREG aan Elia gevraagd om haar dringend duidelijkheid te verschaffen over de correctheid van de data inzake het veld “*day ahead forecast*”

---

<sup>1</sup> Seamade nv is de titularis van de domeinconcessies van Mermaid en Seastar.

(11h00)” voor windproductie. Naast de historiek van het probleem vraagt de CREG ook de correcte waarden van de “*day ahead forecast (11h)*” op.

8. Op 11 september heeft Elia per brief aan de CREG bevestigd dat gedurende de periode 29 mei 2019 tot en met 26 augustus 2020 de gepubliceerde data “*Offshore day ahead forecast*” met tijdstempel “11h00”, de voorspellingsdata bevatte van een later tijdstip. Naast een toelichting en schets van de historiek heeft Elia de correcte data opgeleverd voor de periode 29 mei 2019 tot en met 26 augustus 2020.

9. Op 18 september 2020 heeft de CREG per e-mail aan alle betrokken *offshore* parken en PPA-*offtakers* meegedeeld dat door de foutieve publicatie van de “*day ahead forecast (11h)*” op de website van Elia voor de periode 29 mei 2019 tot en met 26 augustus 2020, de correctiefactoren die (deels) gebaseerd zijn op deze referentieperiode niet correct berekend zijn. Ze heeft de betrokken parken dan ook gevraagd een aangepast dossier van de correctiefactor in te dienen.

10. Met haar brief van 21 september 2020 heeft Seamade een aangepast dossier ingediend bij de CREG voor de goedkeuring van de correctiefactor. De nieuwe correctiefactor is berekend op basis van de gecorrigeerde “*day ahead forecast (11h)*”.

11. Ontwerpbeslissing (B)2115 over “de vastlegging van de correctiefactor voor de 3<sup>de</sup> periode (03.12.2020 - 02.12.2021) 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 15 oktober 2020.

## 2.2. RAADPLEGING

12. Overeenkomstig artikel 33, §1, van het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG<sup>2</sup> 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.

13. 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 de ontwerpbeslissing en daarbij enkel Seamade te raadplegen.

14. De CREG heeft op 16 oktober 2020 een brief van Seamade ontvangen waarin ze verklaart geen opmerkingen te hebben bij de ontwerpbeslissing.

---

<sup>2</sup> Huishoudelijk reglement van het Directiecomité van de CREG, gepubliceerd op 14 december 2015 in het Belgisch Staatsblad en gewijzigd op 12 januari 2017.

### 3. ANALYSE VAN HET INGEDIENDE DOSSIER

15. Op 21 september 2020 heeft de CREG het dossier ontvangen voor de goedkeuring van de correctiefactor (16,00 %) voor de derde periode die ingaat op 3 december 2020 en eindigt op 2 december 2021. Seamade heeft eveneens alle parameters alsook de berekening van de correctiefactor overgemaakt.

16. 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]

17. 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.

18. De CREG controleert of de correctiefactor van 16,00 %, die van toepassing is van 3 december 2020 tot en met 2 december 2021, correct berekend is.

De CREG heeft de correctheid van de brongegevens onderzocht en de toepassing van de formules gecheckt. De CREG stelt vast dat de correctiefactor van 16,00 % een correcte weergave is van de toepassing van de formules opgenomen in het contract voor de verkoop van elektriciteit dat afgesloten werd tussen Seamade nv en Eneco Energy Trade bv.

### 4. BESLISSING

Gelet op artikel 14, § 1<sup>ter</sup>/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<sup>ter</sup>/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 elektriciteitsreferentieprij;

Gelet op het aanvraagdossier van 23 juli 2020;

Gelet op het aangepaste aanvraagdossier van 21 september 2020;

Beslist de CREG dat de correctiefactor wordt vastgelegd op 16,00 % van de elektriciteitsreferentieprij voor de periode van 3 december 2020 tot met 2 december 2021.

\*\*\*

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



Laurent JACQUET  
Directeur



Koen LOCQUET  
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité