

Publiek raadplegingsdocument

(PRD)2526

14 maart 2023

te weten

Ontwerpbeslissing inzake de vormvereisten voor
een verzoek tot afwijking van de intermediaire
maximumprijs

VOORAFGAANDE OPMERKING

Alle raadplegingen zijn onderworpen aan de bepalingen van het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG. Dit geldt ook voor de behandeling en de bekendmaking van de ontvangen opmerkingen. Het huishoudelijk reglement en de wijzigingen eraan werden respectievelijk gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad van 14 december 2015 en van 12 januari 2017. Meer informatie en de links naar de publicaties vindt u [hier](#).

OVERZICHT

Onderwerp:

De CREG organiseert, conform de bepalingen in haar Huishoudelijk Reglement, een openbare raadpleging met betrekking tot ontwerpbeslissing (B)2526 inzake de vormvereisten voor een verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs in het kader van de veiling van 2023.

In toepassing van artikel 22, § 2, tweede lid, van het Koninklijk Besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de paramaters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, is het aan de CREG om de vormvereisten te bepalen van een verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs.

De aanpassingen van de vormvereisten voor de veiling van 2023 hebben voornamelijk tot doel rekening te houden met de evolutie van de consumptieprijsindex verwacht voor de leveringsperiode van november 2027 tot oktober 2028.

This draft decision is also available in English.

Modaliteiten voor opmerkingen:

1) Raadplegingsperiode:

Deze raadplegingsperiode bedraagt 1 week en loopt af op 21.03.2023 om 23.59 CET inbegrepen.

Het beperken van de raadplegingsperiode tot 1 week wordt verantwoord door de weinige aanpassingen die zijn aangebracht ten opzichte aan de vormvereisten opgenomen in beslissing (B)2356 van 2022.

2) Vorm voor indiening van opmerkingen:

Per e-mail aan consult.2526@creg.be

In geval de respondent van mening is dat zijn antwoord vertrouwelijke informatie bevat, dient deze informatie nauwkeurig en ondubbelzinnig als vertrouwelijk te worden aangeduid in het antwoord. Tevens dienen in dit antwoord de redenen voor de vertrouwelijkheid alsook het mogelijke nadeel of

de mogelijke schade die de respondent meent te kunnen lijden indien toch tot publicatie van de vertrouwelijke informatie zou worden overgegaan, te worden opgegeven. Indien de respondent (andere dan een natuurlijke persoon) een geldige reden meent te hebben om zijn naam niet onthuld te zien, motiveert hij dit in zijn antwoord.

3) Contactpersoon en/of contactgegevens voor inlichtingen:

Benoît Gerkens, +32 2 289 76 11, consult.2526@creg.be

Ontwerpbeslissing

(B)2526

14 maart 2023

Ontwerpbeslissing inzake de vormvereisten voor een verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs

Artikel 22, § 2, 2^{de} lid van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJK KADER	4
2. ANTECEDENTEN	5
3. RAADPLEGING	6
4. AANPASSINGEN VAN DE FORMELE VEREISTEN VOOR EEN VERZOEK OM AFWIJKING VAN DE INTERMEDIAIRE MAXIMUMPRIJS	6
5. VORMVEREISTEN VOOR EEN VERZOEK TOT AFWIJKING	7
BIJLAGE 1	8
BIJLAGE 2	9

INLEIDING

In toepassing van artikel 22, § 2, 2^{de} lid, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de paramaters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, wordt met deze ontwerpbeslissing beoogd de vormvereisten vast te stellen waaraan een verzoek om afwijking van de voor de veiling van 2023 in aanmerking te nemen intermediaire maximumprijs, moet voldoen.

Deze ontwerpbeslissing bestaat uit vijf delen. In het eerste deel wordt het juridisch kader kort beschreven. Het tweede deel beschrijft de antecedenten. Het derde deel heeft betrekking op de openbare raadpleging. In het vierde deel zet de CREG de aanpassingen uiteen die werden aangebracht aan de vormvereisten voor een verzoek om afwijking van de intermediaire maximumprijs. Het vijfde deel bevat de vormvereisten voor een verzoek om afwijking.

De huidige ontwerpbeslissing werd op 14 maart 2023 via een schriftelijke procedure goedgekeurd door het directiecomité van de CREG.

1. WETTELIJK KADER

1. In overeenstemming met artikel 22, § 2, 2^{de} lid van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna: BK Methodologie), is het aan de CREG om de vormvereisten te bepalen van een verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs (hierna: IPC).

2. Dit artikel geeft het volgende overzicht van de elementen die dit verzoek op zijn minst moet bevatten:

“1° identificatie van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, via een uniek identificatienummer afkomstig van de prekwalificatieprocedure zoals bepaald in de werkingsregels, en de veiling waarop de aanvraag van toepassing is;

2° een nauwkeurige inschatting en beschrijving, of beschrijving van de desgevallende afwezigheid, van volgende kostencomponenten met betrekking tot de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, voor de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is:

- a) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, jaarlijkse vaste operationele en onderhoudskosten (in €/jaar), inclusief verdere specificatie van vaste nettarieven en de activatiekosten voor de beschikbaarheidstests gevraagd door Elia zoals bepaald in de werkingsregels indien deze relevant geacht worden, aangevuld met, indien van toepassing, de hypothesen met betrekking tot minstens het aantal uren tijdens dewelke de eenheid (eenheden) geactiveerd is (zijn) en het aantal starts of activaties waarop deze inschattingen gebaseerd zijn, alsook de relatie tussen de vaste kosten en enerzijds het aantal activaties en anderzijds het aantal draaiuren;*
- b) vaste kosten gerelateerd aan het beheer van een portfolio van leveringspunten relevant voor het opereren in de energiemarkt (in €/jaar) door de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt, tijdens de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is;*
- c) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, recurrente investeringskosten op jaarbasis die niet rechtstreeks verband houden met een verlenging van de technische levensduur van de installatie of met een verhoging van het nominaal referentievermogen, in voorkomend geval met inbegrip van de provisies voor grote onderhoudswerken aan installaties die niet noodzakelijk elk jaar gebeuren (in €/jaar), aangevuld met, indien van toepassing, de hypothesen met betrekking tot minstens het aantal uren tijdens dewelke de eenheid (eenheden) geactiveerd is (zijn) en aantal starts of activaties waarop deze inschattingen gebaseerd zijn, alsook de relatie tussen de vaste kosten en enerzijds het aantal activaties en anderzijds het aantal draaiuren;*
- d) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, geannualiseerde niet-recurrente investeringskosten relevant voor het leveren van de dienst met de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, tijdens de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is (in €/jaar);*
- e) variabele kosten voor het aanbieden van energie (in €/MWh), inclusief verdere specificatie van, indien van toepassing, ten minste volgende elementen die in deze variabele kosten inbegrepen zijn : variabele operationele en onderhoudskosten inclusief*

variabele nettarieven indien deze relevant geacht worden, efficiëntiefactor of in geval van opslagsystemen, round trip efficiëntie;

- f) Voor een geaggregeerde offerte, het verschil tussen de aangeboden capaciteit en de som van de geïnstalleerde capaciteit van de verschillende leveringspunten;*
- g) Opstartkosten of vaste activatiekosten door specificatie van de kost per start of activatie exclusief kosten gerelateerd aan de louter voor de opstart noodzakelijke brandstof (in €/start of €/activatie), aangevuld met, indien van toepassing, indicatie van het type en de hoeveelheid louter voor de opstart noodzakelijke brandstof (in GJ/start).*

Voor elke investering dienen minstens de volgende gegevens te worden aangeleverd : totale investeringskost, financieringskost inclusief gewogen gemiddelde kapitaalkost, economische levensduur van de investering, motivatie m.b.t. de relevantie voor het leveren van de dienst, realisatiejaar van de investering en geannualiseerde kost die daaruit voortvloeit.

De in aanmerking komende niet-recurrente investeringskosten voor het berekenen van de 'missing-money' van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, zijn de initiële en niet terugkerende investeringsuitgaven die worden

besteld vanaf de eerste beslissing in toepassing van artikel 7undecies, § 6 van de Elektriciteitswet en die ten laatste de dag voorafgaand aan de eerste dag van de periode van capaciteitslevering worden uitgevoerd.

3° indien van toepassing, een nauwkeurige inschatting en beschrijving van de inkomsten (in €/jaar) met betrekking tot de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, voor de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is, andere dan de jaarlijkse inframarginale inkomsten en netto opbrengsten van de levering van balanceringsdiensten bedoeld in paragraaf 8, 3° en 4°, zoals bijvoorbeeld maar niet noodzakelijk beperkt tot stoom en/of warmte-gerelateerde inkomsten;

4° indien van toepassing, een nauwkeurige inschatting van de operationele beperkingen gelinkt aan de uitbating die een invloed hebben op het leveren van de dienst met de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, en een beschrijving van de impact van die beperkingen op de inkomsten, tijdens de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is, zoals bijvoorbeeld en maar niet noodzakelijk beperkt tot : energiebeperkingen, activatiebeperkingen, geplande onderhoudsmomenten, must run beperkingen;

5° een nauwkeurige inschatting en berekening van het "missing-money" (in €/MW/jaar) van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft voor de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is.

De componenten aangeleverd door de derogatieaanvrager bedoeld in punt 2° tot 4° ter ondersteuning van zijn aanvraag dienen specifiek te zijn aan de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft."

2. ANTECEDENTEN

3. In haar beslissing (B)2237 heeft de CREG eerder de vormvereisten vastgelegd voor een verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs die in aanmerking moet worden genomen in de veiling van 2021 en deze op 12 mei 2021 op haar website beschikbaar gesteld.

4. Om de interpretatie ervan te vergemakkelijken, heeft de CREG vervolgens een aangepaste versie van deze vormvereisten gepubliceerd in haar beslissing (B)2237-2 van 17 juni 2021. De CREG heeft ook een Excel-versie van deze vormvereisten gepubliceerd om de invoer van gegevens door de vrijstellingsaanvragers te vergemakkelijken.

5. De CREG heeft in haar beslissing (B)2356 de vormvereisten bepaald waaraan een aanvraag tot afwijking van de intermediaire maximumprijs moet voldoen om in aanmerking te worden genomen in het kader van de veiling van 2022. Deze vormvereisten werden op 31 maart 2022 op haar gepubliceerd. De wijzigingen aangebracht aan de vormvereisten voor de veiling van 2022 hebben voornamelijk tot doel de voorspelbaarheid voor de marktactoren bij de behandeling van de aanvragen tot afwijking van de intermediaire maximumprijs te vergroten. Het doel van de CREG is ook te zorgen voor samenhang tussen de beoordeling van de intermediaire maximumprijs en de beoordeling van de gegrondheid van de aanvragen tot afwijking van de intermediaire maximumprijs. De CREG heeft ook de Excel-versie van deze vormvereisten aangepast zodat de aanvragers tot afwijking gemakkelijker gegevens kunnen invoeren.

3. RAADPLEGING

6. Het directiecomité van de CREG heeft beslist om, overeenkomstig artikel 23, § 1 van haar huishoudelijk reglement, op haar website een openbare raadpleging te organiseren over deze ontwerpbeslissing betreffende de vormvereisten waaraan een verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs moet voldoen om in aanmerking te worden genomen in het kader van de veiling van 2023.

7. Rekening houdend met het beperkt aantal door de CREG beoogde wijzigingen ten opzichte van de versie van de vormvereisten van 2022, zal deze openbare raadpleging lopen van 14 maart 2023 tot en met 21 maart 2023.

4. AANPASSINGEN VAN DE FORMELE VEREISTEN VOOR EEN VERZOEK OM AFWIJING VAN DE INTERMEDIAIRE MAXIMUMPRIJS

8. De aanpassingen van de vormvereisten voor de veiling van 2023 hebben voornamelijk tot doel rekening te houden met de evolutie van de consumptieprijsindex verwacht voor de leveringsperiode van november 2027 tot oktober 2028.

9. Om de samenhang te verzekeren tussen de beoordeling van de maximale middenprijs en de beoordeling van de gegrondheid van de verzoeken tot afwijkingen van de intermediaire maximumprijs, is in de vormvereisten bepaald dat de kostencategorieën die in het verzoek om afwijking zijn opgenomen, moeten overeenstemmen met de categorieën uit de AFRY-studie "*Update of Peer Review*

of "Cost of Capacity for Calibration of Belgian CRM"¹, waarop Elia haar aanbeveling voor de intermediaire maximumprijs in haar kalibratierapport² heeft gebaseerd. Op basis van de verduidelijking aangebracht door AFRY over de kostencategorieën waarmee rekening werd gehouden in haar beoordeling, heeft de CREG haar vormvereisten aangepast door te verduidelijken dat de kosten voor de aankoop van elektriciteit die mogen worden opgenomen in de vraag tot afwijking van de IPC zijn beperkt tot de elektriciteit die van het net wordt ingevoerd wanneer de eenheid wordt stilgelegd (voor gepland onderhoud of als gevolg van een gedwongen stillegging). Deze kosten worden als variabele kosten beschouwd.

5. VORMVEREISTEN VOOR EEN VERZOEK TOT AFWIJKING

10. De vormvereisten waaraan moet worden voldaan opdat een verzoek tot afwijking in aanmerking wordt genomen, worden opgenomen in bijlage 1.

////

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

Laurent JACQUET
Directeur

Andreas TIREZ
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

¹ https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/public-consultations/2022/20221028_afry_update-of-the-peer-review-of-cost-of-capacity-for-calibration-of-belgian-crm.pdf

² https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/users-group/ug/wg-adequacy/2022/20221128_dy2027---y-4-auction---calibration-report.pdf

BIJLAGE 1

Aanvraagformulier voor afwijking van de intermediaire maximumprijs

BIJLAGE 2

Verklaring op erewoord inzake afwijking van de intermediaire maximumprijs