

Beslissing

(B)2440

24 augustus 2022

Beslissing over het opstellen van de *ex ante* en *ex post* rapporteringsmodellen bestemd voor het overmaken van de pertinente gegevens met betrekking tot de kosten van de openbare dienstverplichtingen strategische reserve en capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in de artikelen 7octies, 2^{de} lid, en 7undecies, § 15, 3^{de} lid, van de elektriciteitswet

Artikel 51 van het koninklijk besluit van 20 juli 2022 tot vaststelling van de berekeningsmethode en de modaliteiten van de controle van de kost van de strategische reserve en het capaciteitsvergoedingsmechanisme

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSTAFEL

- INHOUDSTAFEL..... 2
- INLEIDING 3
- 1. WETTELIJKE BASIS..... 3
- 2. RAADPLEGING 5
- 3. RAPPORTERINGSMODELLEN 6
- BIJLAGE 1 7
- BIJLAGE 2 7

INLEIDING

Met deze beslissing legt de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) de ex ante en ex post rapporteringsmodellen vast die Elia Transmission Belgium (Elia) moet gebruiken om aan de CREG de pertinente gegevens over te maken waarmee ze de kosten kan ramen en de door de netbeheerder gedragen werkelijke kosten in het kader van de openbare dienstverplichtingen strategische reserve en capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM) kan bepalen.

Deze beslissing werd op 24 augustus 2022 door het directiecomité van de CREG goedgekeurd aan de hand van een schriftelijke procedure.

1. WETTELIJKE BASIS

1. Artikelen 7bis tot 7decies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt voeren een mechanisme van strategische reserve in waarbij aan Elia een aantal taken worden toegewezen die voorwerp uitmaken van een openbare dienstverplichting. Er wordt onder andere voorzien dat de minister van Energie Elia instructie kan geven om een strategische reserve aan te leggen en dat Elia studies moet uitvoeren over de bevoorradingszekerheid van het land, en een offerteaanvraag dient te organiseren en daarna kandidaten dient te contracteren als er een strategische reserve moet worden aangelegd.

2. Over de financiering en de dekking van de kosten van de strategische reserve voorziet artikel 7octies van de elektriciteitswet het volgende:

“De kostprijs van de strategische reserve wordt gefinancierd overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21quinquies. De kostprijs is samengesteld uit de kosten gedragen door de transmissienetbeheerder overeenkomstig de contracten gesloten ten gevolge van de procedure voorzien in artikel 7sexies, § 3, en, desgevallend, de kosten die voortvloeien uit de door de Koning aan de inschrijvers overeenkomstig artikel 7sexies opgelegde volumes, met aftrek van alle eventuele netto inkomsten gegenereerd uit de toepassing van dit hoofdstuk.

Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode en de nadere regels voor de controle van de kosten van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, wordt vastgesteld voor ieder jaar waarin een strategische reserve wordt aangelegd. Voornoemde kost wordt vastgesteld overeenkomstig de volgende procedure:

1° uiterlijk op 1 november van ieder jaar waarin een strategische reserve wordt aangelegd verricht de commissie een raming van de kost per maand van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, met betrekking tot de betrokken winterperiode. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 15 september;

2° uiterlijk op 1 juni van ieder jaar waarin een strategische reserve wordt aangelegd stelt de commissie het bedrag van een regularisatie met betrekking tot die voorgaande winterperiode op grond van de werkelijke kost die tijdens die winterperiode is voortgevloeid uit de maatregelen bedoeld in het eerste lid vast. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk 15 april. Indien er een saldo wordt vastgesteld, dan wordt de regularisatie met de Federale Staat uitgevoerd uiterlijk op 1 juli van het jaar waarin de regularisatie werd bepaald;

3° de commissie houdt een inventaris bij met een overzicht voor ieder jaar waarin een strategische reserve wordt aangelegd van de geraamde en de werkelijke kost van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid.

De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de modaliteiten vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen met het oog op het dekken van de kosten, bedoeld in het eerste lid, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de netto-kost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze netto-kost in hoofde van de netbeheerder te vermijden."

3. Artikelen 7undecies tot 7duodecies van de elektriciteitswet voeren een capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna: CRM) in waarin aan Elia een aantal taken worden toevertrouwd die openbare dienstverplichtingen zijn.

4. Over de financiering en dekking van de kosten van de strategische reserve voorziet artikel 7undecies, § 15 van de elektriciteitswet in het bijzonder het volgende:

"§ 15. De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in afdeling 3, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de kosten overeenkomstig artikel 12, § 5, 11°, worden verrekend in de tarieven, na aftrek van de eventuele inkomsten gegenereerd krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en bedoeld in afdeling 3 en onverminderd de regels inzake toewijzing van specifieke inkomsten bedoeld in artikel 26, lid 9, van de Verordening (EU) 2019/943.

De kosten van de openbare dienstverplichtingen, vermeld in het eerste lid, omvatten onder meer de redelijke en billijke kosten die worden gemaakt door de buitenlandse transmissienetbeheerders waarmee een overeenkomst als bedoeld in paragraaf 8, eerste lid, 3°, is gesloten voor de ontwikkeling en de uitvoering van de deelname door de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme voor zover, in het geval dat een capaciteitsvergoedingsmechanisme werd geïmplementeerd in de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waar de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit gesitueerd is, tussen de netbeheerders van de twee betreffende lidstaten van de Europese Unie een akkoord werd gesloten dat werd goedgekeurd minstens door de commissie met daarin opgenomen de voorafgaandelijke aanvaarding dat de kosten van de netbeheerder die verband houden met de deelname van de Belgische capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme van de betrokken Staat, rechtstreeks of onrechtstreeks via het capaciteitsvergoedingsmechanisme van deze Staat worden gedragen.

Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode en de nadere regels voor de controle van de kosten van de maatregelen bedoeld in het eerste lid voor ieder jaar wordt vastgesteld. Voornoemde kost wordt vastgesteld overeenkomstig de volgende procedure:

1° uiterlijk op 1 november van ieder jaar verricht de commissie een raming van de kost per maand van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, met betrekking tot het volgende jaar. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 31 augustus;

2° uiterlijk op 1 juni van ieder jaar stelt de commissie een bedrag van een regularisatie met betrekking tot het voorgaande jaar op grond van de werkelijke kost die tijdens dat voorgaande jaar is voortgevloeid uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, vast. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 15 april. Indien er een saldo wordt vastgesteld, dan wordt de regularisatie met de

Federale Staat uitgevoerd uiterlijk op 1 juli van het jaar waarin de regularisatie werd bepaald;

3° de commissie houdt een inventaris bij met een overzicht per jaar van de geraamde en de werkelijke kost van de maatregelen bedoeld in het eerste lid.

De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de nadere regels vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen, bedoeld in het tweede lid, met het oog op de voldoening van de verplichting, bedoeld in het eerste lid, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze nettokost in hoofde van de netbeheerder te vermijden."

5. Artikel 7octies en 7undecies, § 15 werden uitgevoerd door een koninklijk besluit van 20 juli 2022 tot vaststelling van de berekeningsmethode en de modaliteiten van de controle van de kost van de strategische reserve en het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Artikel 51 van dit koninklijk besluit kent de CREG de bevoegdheid toe om de rapporteringsmodellen ex ante en ex post op te stellen na raadpleging van de netbeheerder.

2. RAADPLEGING

6. Op 10 februari 2022 werd een eerste versie van de rapporteringsmodellen informeel aan Elia ter raadpleging voorgelegd. Elia formuleerde haar opmerkingen op 15 maart 2022.

7. Op basis daarvan stelde de CREG een aangepaste versie van de rapporteringsmodellen op. Het directiecomité van de CREG besliste vervolgens, krachtens artikel 23, §1, van haar huishoudelijk reglement om een niet-openbare raadpleging (d.w.z. voorbehouden voor Elia) over de ontwerpbeslissing te organiseren. Die liep van 17 maart 2022 tot 7 april 2022.

8. Een finale versie van de rapporteringsmodellen waarin de opmerkingen die tijdens de raadpleging waren geformuleerd, werden opgenomen, met uitzondering van het verzoek om in het rapporteringsmodel strategische reserve tabellen op te nemen over de kosten van dit mechanisme voor de overgangperiode, rekening houdend met de beperking van dit mechanisme in de tijd en de onzekerheid over de ontwikkeling ervan.

9. Naar aanleiding van de publicatie van het "Winterplan" dat voorziet dat Elia een mechanisme ontwikkelt voor de winter 2024/2025 heeft de CREG het rapporteringsmodel strategische reserve aangepast om rekening te houden met deze opmerking van Elia.

3. RAPPORTERINGSMODELLEN

10. De rapporteringsmodellen ex ante en ex post betreffende de openbare dienstverplichting strategische reserve zijn opgenomen in bijlage 1 van deze beslissing.

11. De rapporteringsmodellen ex ante en ex post betreffende de openbare dienstverplichting CRM zijn opgenomen in bijlage 2 van deze beslissing.

////

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

Laurent JACQUET
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. voorzitter van het directiecomité

BIJLAGE 1

Rapporteringsmodellen ex ante en ex post voor de openbare dienstverplichting strategische reserve¹

BIJLAGE 2

Rapporteringsmodellen ex ante en ex post voor de openbare dienstverplichting CRM²

¹ Enkel beschikbaar in het Frans

² Enkel beschikbaar in het Frans