

ELIA TRANSMISSION BELGIUM NV  
De heer C. Peeters  
Chief Executive Officer  
De heer F. Dunon  
C.O. Customers, Market & System  
Keizerslaan 20  
1000 BRUSSEL

Per e-mail met ontvangstbewijs

**Directie**  
Technische werking van de markten

**Brussel**  
07.04.2022

**Uw kenmerk**

**Ons kenmerk**  
2022/T049/V167-CDC04.07  
ATI/MMA/WGO

**Contactpersoon**  
Marijn Maenhoudt  
+32 2 289 76 77  
mma@creg.be

## **Wijzigingsverzoeken ten gevolge van de uitzonderlijk hoge kosten voor de aankoop van FRR-balanceringscapaciteit**

Geachte heren,

De stijgende gasprijs sinds midden 2021 leidt tot sterk stijgende kosten voor de aankoop van FRR-balanceringscapaciteit. De recente uitbraak van de oorlog tussen Rusland en Oekraïne resulteert in uitzonderlijk hoge gasprijzen op de Europese markten en doet vermoeden dat deze uitzonderlijke hoge gasprijzen in de nabije toekomst nog steeds van toepassing zullen zijn.

De totale kost voor de aankoop van balanceringscapaciteit in 2021 was 182 MEUR ten opzichte van 78 MEUR in 2020 (+233%). De totale kost voor de aankoop van aFRR-balanceringscapaciteit in 2021 was 121 MEUR ten opzichte van 27 MEUR in 2020 (+448%).

De kost voor de aankoop van aFRR-balanceringscapaciteit zal ook in 2022 uitzonderlijk hoog zijn. Bij wijze van steekproef bedraagt de kost voor de aankoop van aFRR-balanceringscapaciteit voor levering van 1 april 2022 tot en met 5 april 2022 4,5 MEUR, met vooral hoge prijzen voor levering van de aFRR-dienst via het "all-CCTU"-product (gemiddeld ongeveer 190 euro/MW/h voor positieve en negatieve aFRR-balanceringscapaciteit). Gelijkaardige prijzen werden ook in het eerste kwartaal van 2022 reeds geobserveerd en de dagelijkse kosten voor de aankoop van aFRR-balanceringscapaciteit van meer dan 1 MEUR per dag waren geen uitzondering. Rekening houdende met de hierboven vermelde kosten kunnen we nu reeds besluiten dat na iets meer dan 4 maanden de uitzonderlijk hoge totale jaarlijkse kost voor de aankoop van aFRR-balanceringscapaciteit in 2022 bereikt is. Geëxtrapoleerd op jaarbasis betekent dit dat de jaarkost voor de aFRR-balanceringscapaciteit met dergelijke prijzen ongeveer 325

---

MEUR, of 35% van het werkingsbudget van Elia zal bedragen voor 2022<sup>1</sup>. Deze situatie is duidelijk onhoudbaar voor de consument.

De CREG dringt daarom bij Elia aan om snel ingrijpende actie te ondernemen om de kosten voor de aankoop van aFRR-balanceringscapaciteit in deze uitzonderlijke omstandigheden onder controle te houden ter bescherming van de consumenten, en dit in overeenstemming met wat volgt.

Artikel 128(3) van de SO GL stelt immers dat alle TNBs van de synchrone zone van Continentaal Europa ernaar moeten streven om te voldoen aan de FRCE-doelparameters voor hun LFC Blok. De CREG stelt vast dat de van toepassing zijnde FRCE-doelparameters van 2020<sup>2</sup> en 2021<sup>3</sup> zeer goed nageleefd worden ten opzichte van de opgelegde 30% en 5% voor de Level 1 en Level 2 limieten respectievelijk. Deze overprestatie is evenwel niet gerechtvaardigd aan de huidige exuberante kostprijs.

De CREG herinnert u daarover dat artikel 30 van de tariefmethodologie voorziet dat elementen die het gevolg zijn van het bewust nastreven van hogere dan de wettelijk bepaalde en geldende technische normen, voor de veiligheid, efficiëntie en betrouwbaarheid van het net in principe als onnodig worden beschouwd.

Als gevolg vraagt de CREG aan Elia om de aan te kopen aFRR-balanceringscapaciteit te verminderen met als doel in 2022 de hierboven genoemde overprestatie te verwijderen. Om de kosten voor de aankoop van aFRR balanceringscapaciteit onder controle te brengen, acht de CREG het nodig om de nood aan negatieve aFRR-balanceringscapaciteit te verminderen zodat de volledige nood gedekt wordt door de beschikbare middelen die momenteel aangeboden worden via het 'per-CCTU' product, met name 40 MW. Om uitzonderlijk hoge kosten voor de aankoop van positieve aFRR-balanceringscapaciteit te vermijden moet de nodige aan te kopen positieve aFRR-balanceringscapaciteit een effectieve mededinging toelaten tussen alle balanceringsmiddelen die via het 'all-CCTU-product' deelnemen, om de totale nodige aan te kopen positieve en negatieve aFRR-balanceringscapaciteit te leveren.

Deze maatregelen moeten de consument beschermen tegen de oplopende kosten voor de aankoop van aFRR-balanceringscapaciteit terwijl de vereiste in artikel 128(3) van de SO GL met betrekking tot de na te streven FRCE-kwaliteit, behouden blijft. Om de effectiviteit van de maatregelen te garanderen, moeten ze geïmplementeerd worden voor aanvang van de zomerperiode in 2022, met name 13 juni 2022. De impact ervan op de FRCE kwaliteit kan door Elia gemonitord worden.

Het nastreven van de FRCE doelparameters is een criterium binnen de dimensionering van de aFRR-noden binnen een LFC Blok krachtens artikel 157(2)(c) en 157(2)(b) van de SO GL. Bijgevolg verzoekt de CREG op grond van artikel 7(4) van de SO GL en artikel 6(3)(e)(iv) van de SO GL, dat Elia een voorstel tot wijziging van de FRR dimensioneringsmethode vervat in de T&C van de operationele overeenkomst van het LFC-blok van Elia overeenkomstig artikel 119 van de SO GL, na raadpleging van de markt, bij de CREG indient voor goedkeuring. De CREG wenst voormeld voorstel van Elia te ontvangen in lijn met de hierboven beschreven verwachtingen, tegen ten laatste 24 mei 2022.

---

<sup>1</sup>Décision (B)658E/62 van 7 november 2019 betreffende de vraag tot goedkeuring van het aangepaste tariefvoorstel ingediend door de nv Elia System Operator voor de regulatoire periode 2020-2023

<sup>2</sup>De Level 1 FRCE Range bedraagt 5,09% in 2020 en de Level 2 FRCE range bedraagt 1,29% (zie hoofdstuk 9 van het monitoringrapport over het mechanisme ter compensatie van de kwartieronevenwichten in december 2020)

<sup>3</sup>De Level 1 FRCE Range bedraagt 8,2% in 2021 en de Level 2 FRCE range bedraagt 2,3% (eigen berekening CREG)

---

Gelijktijdig met hetgeen hierboven aan Elia wordt gevraagd, verzoekt de CREG op grond van artikel 6(3) van de EB GL dat Elia een voorstel tot wijziging van de berekening van de onbalansprijs, inclusief de additionele componenten, zoals opgenomen in artikel 9 van bijlage 1 van ACER Beslissing No 18/2020 van 15 juli 2020 betreffende de harmonisatie van de belangrijkste kenmerken van de onbalansverrekening, opgenomen in de T&C BRP overeenkomstig artikel 5(4)(c) en artikel 18(6)(k) van de EB GL, na raadpleging van de markt, bij de CREG indient voor goedkeuring. Ook dit voorstel wenst de CREG van Elia te ontvangen tegen ten laatste 24 mei 2022.

In parallel zal de CREG contact opnemen met de relevante BSPs die aFRR-balanceringsenergie leveren om samen met Elia het gesprek aan te vatten waarom ze tot dergelijke hoge prijszetting van hun aFRR-balanceringsenergiebiedingen komen.

Wij wensen u goede ontvangst hiervan en tekenen inmiddels,

Hoogachtend,

Digitally signed by  
CREG on behalf of  
Andreas Tirez  
Date: 07/04/2022  
13:08:28

Andreas TIREZ  
Directeur

Digitally signed by  
CREG on behalf of  
Koen Locquet  
Date: 07/04/2022  
13:08:43

Koen LOCQUET  
Wnd. Voorzitter van het Directiecomité