

## Strategische reserve

Advies van de AD Energie inzake de bepaling van de  
behoefte aan strategische reserve voor de winterperiode  
2022-2023

*13 december 2021*

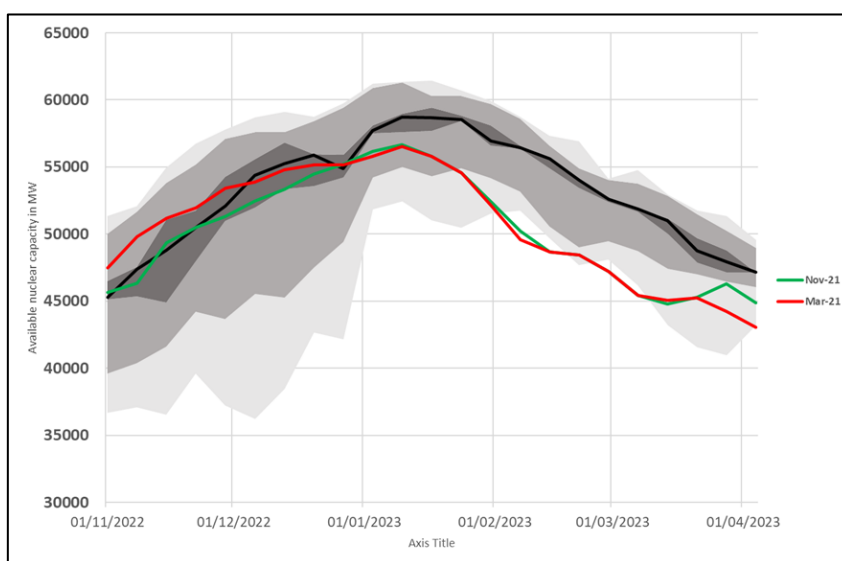
Overeenkomstig artikel 7ter van de wet van 22 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna “de Elektriciteitswet”) brengt de AD Energie van de FOD Economie ten laatste op 15 december van elk jaar een advies uit over de noodzaak tot het aanleggen van een strategische reserve voor de volgende winterperiode. Indien het advies besluit dat er een noodzaak bestaat om zo'n reserve aan te leggen bevat het eveneens een voorstel van volume voor deze reserve, uitgedrukt in MW.

Op 15 november 2021 heeft Elia een brief aan Mevrouw de Minister<sup>1</sup> gestuurd waarin de netbeheerder van mening is dat de adequacy- en flexibiliteitsstudie voor België, die in juni 2021<sup>2</sup> gepubliceerd werd, en die in hoofdstuk 5.1.3. een probabilistisch onderzoek van de stand van de bevoorradingszekerheid voor de winters 2022-23, 23-24 en 24-25 bevat, beantwoordt aan de criteria van artikel 7bis van de elektriciteitswet<sup>3</sup>.

De AD Energie van de FOD Economie ondersteunt deze aanpak en herinnert eraan dat zowel de basishypotheses en -scenario's als de voor deze analyse gebruikte methodologie door de netbeheerder in samenwerking met de Algemene Directie Energie<sup>4</sup> werden bepaald en ter openbare raadpleging werden voorgelegd.

Bij het formuleren van haar advies heeft de AD Energie van de FOD Economie zich ervan verzekerd dat er zich geen grote verandering in de hypothesen van de productiecapaciteit heeft voorgedaan in vergelijking met de studie van juni 2021. De oefening bestond erin de REMIT-gegevens van maart 2021<sup>5</sup> te vergelijken met die van november 2021. De analyse heeft aan het licht gebracht dat een vermindering van de beschikbaarheid van het Franse kernenergiepark voor de maanden november en december 2022 moest voorzien worden (afbeelding 1) en dat een verlenging van de onderhoudsonderbreking van Doel 2 verwacht werd voor de maanden februari en maart 2023 (afbeelding 2).

Afbeelding 1: Vergelijking van de beschikbaarheid van het Franse kernenergiepark op basis van de REMIT-gegevens.



Bron: Elia

<sup>1</sup> Kopieën van deze brief werden naar de AD Energie van de FOD Economie en naar de CREG gestuurd.

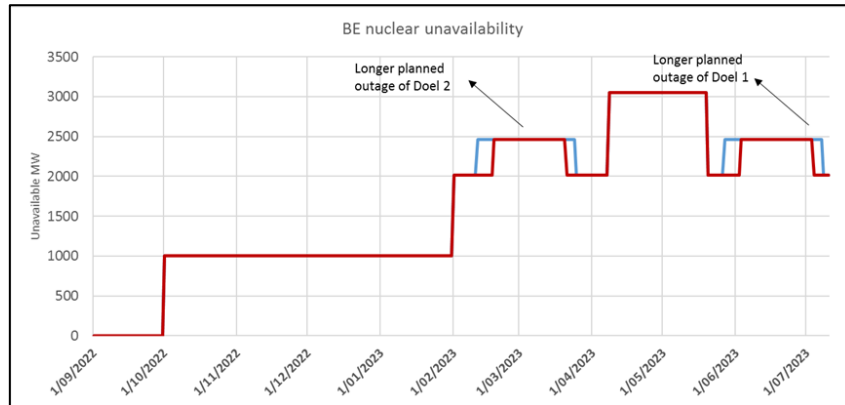
<sup>2</sup> <https://www.elia.be/en/electricity-market-and-system/adequacy/adequacy-studies>

<sup>3</sup> Artikel 7bis voorziet dat de netbeheerder een probabilistische analyse uitvoert van de stand van de bevoorradingszekerheid van het land voor de komende winterperiode om te bepalen of er een strategisch reservevolume nodig is.

<sup>4</sup> Het Federaal Planbureau en de CREG werden eveneens bij deze werken betrokken.

<sup>5</sup> Ogenblik waarop de gegevens voor de studie van juni 2021 “bevroren” werden.

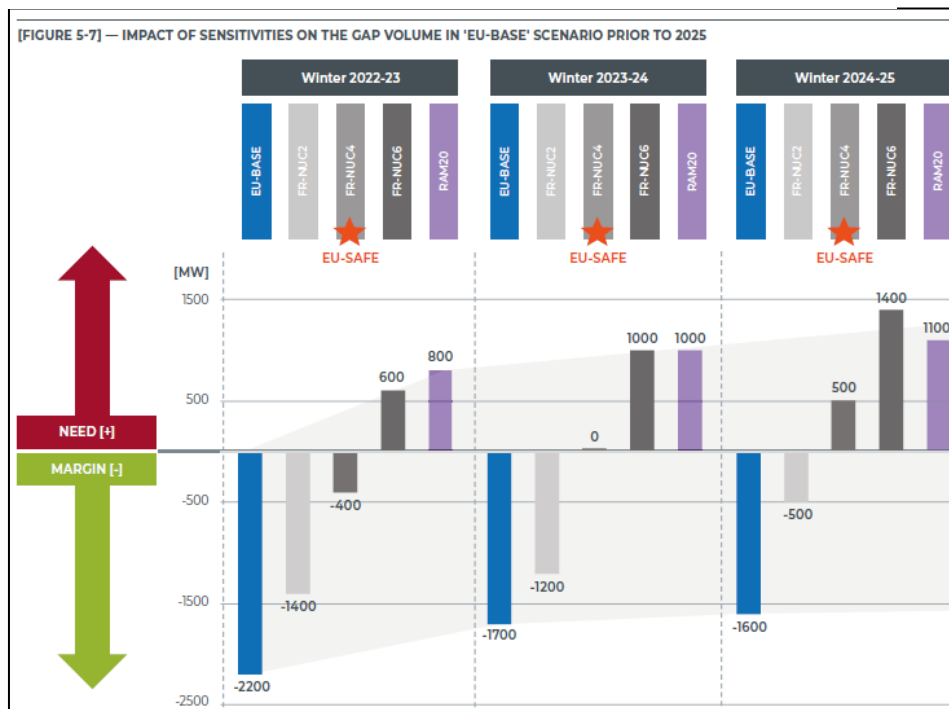
Afbeelding 2: Vergelijking van de onbeschikbaarheid van het Belgische kernenergiepark op basis van de REMIT-gegevens.



Bron: Elia

De AD Energie van de FOD Economie is van mening dat deze bijkomende onbeschikbaarheden voor de winter van 2022-23 gedekt zijn door de verschillende in de studie van Elia<sup>6</sup> bestudeerde scenario's en dat de resultaten van de adequacy die voor dezelfde winterperiode zijn verkregen en in afbeelding 3 worden weergegeven daartoe in aanmerking kunnen worden genomen.

Afbeelding 3: Resultaten van de adequacy voor de volgende drie winters, Elia 2021.



<sup>6</sup> Voor meer details over de scenario's, zie de studie 2021 van Elia.

Wat deze resultaten betreft, zijn er twee vaststellingen geboden. Ten eerste tonen twee scenario's (FR-NUC6<sup>7</sup> en RAM20<sup>8</sup>) aan dat er behoefte is aan een strategische reserve. Tot nu toe, en ondanks de actualisering van de REMIT-gegevens, is er echter geen enkel doorslaggevend element om te besluiten dat de hypothesen die aan deze twee laatste scenario's ten grondslag liggen zullen worden gerealiseerd. De AD Energie van de FOD Economie besluit dus om haar advies niet op deze resultaten te baseren. Ten tweede tonen de EU-BASE-, FR-NUC2- en FR-NUC4-scenario's niet aan dat er behoefte is aan een strategische reserve aangezien er marges gaande van 2200 MW tot 400 MW berekend werden. **Op basis van deze resultaten besluit de AD Energie dat er voor de winter 2022-23 geen enkele behoefte aan een strategische reserve is.**

De AD Energie herinnert er echter aan dat de Belgische en Franse markten sterk met elkaar verbonden zijn en dat adequacy-problemen in Frankrijk gevolgen kunnen hebben voor België. Daarom zal bijzondere waakzaamheid geboden zijn als de beschikbaarheid van het Franse kernenergiepark nog verder zou verslechteren. De voortdurende monitoring van de bevoorradingszekerheid door de AD Energie zal het mogelijk maken om in voorkomend geval en te gelegener tijd dit soort gebeurtenissen te identificeren.

De Directeur-Generaal a.i.

---

<sup>7</sup> Houdt rekening met een bijkomende onbeschikbaarheid van 6 Franse nucleaire eenheden voor de volledige winterperiode 2022-2023.

<sup>8</sup> Legt een MinRAM-waarde van 20% vast, waarbij het idee is om uitzonderlijke omstandigheden of een vertraging in grensoverschrijdende investeringen te dekken.