

Voorstel

(C)2508

1 februari 2023

Voorstel van de parameters waarmee de aan te kopen hoeveelheid capaciteit wordt bepaald voor de Y-4 veiling in 2023 met leveringsperiode 2027-2028

Met toepassing van artikel 8, §1, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de paramaters (sic) 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

INLEIDING

1. In het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme dat werd ingesteld bij de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen en, zoals nadien gewijzigd door de wet van 15 maart 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen, heeft de CREG onder meer de taak om een voorstel te maken van de parameters waarmee de aan te kopen hoeveelheid capaciteit in het capaciteitsvergoedingsmechanisme wordt bepaald.
2. Dit voorstel bestaat uit drie hoofdstukken. In het eerste hoofdstuk wordt het wettelijke kader behandeld. Het tweede hoofdstuk bevat de antecedenten. Het derde hoofdstuk bevat het eigenlijke voorstel van de parameters waarmee de aangekochte hoeveelheid wordt bepaald.
3. Dit voorstel werd goedgekeurd door het Directiecomité van de CREG via een schriftelijke procedure die aanvatte en eindigde op 1 februari 2023.

1. WETTELIJK KADER

1.1. NATIONALE WETGEVING

1.1.1. De Elektriciteitswet

4. Op 22 april 2019 werd de wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna “de Elektriciteitswet”), teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen, goedgekeurd. Deze wet creëert een algemeen kader met het oog op de invoering van een marktbreed capaciteitsvergoedingsmechanisme en bepaalt het proces en taakverdeling voor de uitwerking van de verschillende deelaspecten van het capaciteitsvergoedingsmechanisme door middel van diverse uitvoeringsbesluiten en marktregels. Deze wet werd gewijzigd door de wet van 15 maart 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen.

5. Artikel 7undecies, §1, van de Elektriciteitswet legt het basisprincipe van periodieke veilingen vast en benadrukt onder meer het belang van de kostenbeheersing van het ingestelde capaciteitsvergoedingsmechanisme:

“Er wordt een capaciteitsvergoedingsmechanisme ingesteld.

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme functioneert op basis van periodieke veilingen met het oog op de toekenning van de capaciteitsvergoeding.

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme is zodanig ontworpen dat de kostprijs ervan zo laag mogelijk blijft.”

6. Artikel 7undecies, §2 van de Elektriciteitswet voorziet onder meer:

“De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, met welke parameters het volume van de aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de commissie, na raadpleging van de marktspelers, en na advies van de Algemene Directie Energie.

De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de andere dan de in het eerste lid bedoelde parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, d.w.z. de reductiefactoren, de referentieprijzen, de intermediaire prijslimiet(en) die van toepassing is / zijn op bepaalde capaciteiten die beantwoorden aan specifieke criteria, en de uitoefenprijzen, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de netbeheerder, dat wordt opgesteld na raadpleging van de marktdeelnemers, en na advies van de commissie.

[...]”

7. Artikel 7undecies, §3 van de Elektriciteitswet voorziet:

“Op basis van de door de Koning overeenkomstig paragraaf 2, eerste lid, bepaalde parameters en hun berekeningsmethoden, stelt de netbeheerder een verslag op met de berekeningen die nodig zijn voor het opstellen van het in paragraaf 4 bedoelde voorstel.

Op basis van de door de Koning in toepassing van paragraaf 2, tweede lid, bepaalde parameters en berekeningsmethoden, doet de netbeheerder een voorstel voor de

reductiefactoren, de referentieprijs, de intermediaire prijslimiet(en) en de uitoefenprijs voor de veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van de capaciteitslevering, alsook voor het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit.

Uiterlijk op 15 november van ieder jaar worden het verslag en het voorstel van de netbeheerder bedoeld in het eerste en tweede lid overgemaakt aan de minister, de commissie en de Algemene Directie Energie.

Uiterlijk op 1 februari van ieder erop volgend jaar, geeft de commissie een advies aan de minister over het voorstel van de netbeheerder bedoeld in het tweede lid.”

8. Artikel 7undecies, §4 van de Elektriciteitswet voorziet:

“Uiterlijk op 1 februari van ieder erop volgend jaar, doet de commissie aan de minister, een voorstel over de specifieke waarden van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald bedoeld in paragraaf 2, eerste lid, met het oog op de organisatie van de veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van capaciteitslevering, en bezorgt daarvan een kopie aan de Algemene Directie Energie en de netbeheerder. De commissie doet dat voorstel na toepassing van de betreffende berekeningsmethode bedoeld in paragraaf 2, eerste lid, en op basis van de berekeningen van het in paragraaf 3, lid 1, bedoelde verslag van de netbeheerder. Dit voorstel bevat eveneens een voorstel voor het minimale volume dat moet worden gereserveerd voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken.”

9. Artikel 7undecies, §5 van de Elektriciteitswet voorziet:

“Uiterlijk op 1 maart van ieder jaar geven de Algemene Directie Energie en de netbeheerder een advies aan de minister over het voorstel van de commissie bedoeld in paragraaf 4.”

10. Artikel 7undecies, §6, eerste lid van de Elektriciteitswet voorziet:

“Uiterlijk op 31 maart van ieder jaar, op basis van de voorstellen en de adviezen bedoeld in de paragrafen 3, 4 en 5, met het oog op het verzekeren van het vereiste niveau aan bevoorradingszekerheid zoals bepaald in paragraaf 7, na overleg in de Ministerraad, geeft de minister instructie aan de netbeheerder om de veilingen te organiseren voor de onderzochte perioden van capaciteitslevering, stelt de parameters vast die nodig zijn voor hun organisatie, bepaalt het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en bepaalt het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken.”

11. Artikel 7undecies, §6, eerste lid van de Elektriciteitswet verwijst tevens naar artikel 7undecies, §7, van de Elektriciteitswet daar waar het gaat om de bepaling van het vereiste niveau aan bevoorradingszekerheid (“de betrouwbaarheidsnorm”). Artikel 7undecies, §7, van de Elektriciteitswet bepaalt het volgende:

“Het niveau van bevoorradingszekerheid te bereiken door het capaciteitsvergoedingsmechanisme, komt overeen met de betrouwbaarheidsnorm. De vraagcurves voor de veilingen worden zodanig gekalibreerd dat deze betrouwbaarheidsnorm bereikt wordt.

Op voorstel van de commissie, gebaseerd op de methode bedoeld in artikel 23(6) van de Verordening (EU) nr. 2019/943, bepaalt de Koning, na advies van de Algemene Directie Energie en van de netbeheerder, bij een besluit overlegd in Ministerraad, de betrouwbaarheidsnorm. Hetgeen bepaald wordt in artikel 7bis, § 2, geldt als

betrouwbaarheidsnorm totdat de Koning de betrouwbaarheidsnorm heeft bepaald krachtens dit lid.

De Algemene Directie Energie, in samenwerking met het Federaal Planbureau en de commissie, wordt aangewezen als de bevoegde autoriteit om de enkele raming vast te stellen van de waarde van de verloren belasting, bedoeld in artikel 11 van de Verordening (EU) 2019/943 en, voor het eerst, binnen de zes maanden na de publicatie van het goedgekeurde voorstel, bedoeld in artikel 23, lid 6, ervan. Elke enkele raming, vastgesteld door de Algemene Directie Energie in uitvoering van deze Verordening, wordt goedgekeurd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

De Algemene Directie Energie wordt aangewezen om de kosten voor een nieuwe toegang te bepalen, bedoeld in artikel 23, lid 6, van de Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit. De kost van een nieuwe toegang wordt goedgekeurd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

Voor de opmaak van het verslag, de adviezen, de voorstellen en van de beslissing bedoeld in de paragrafen 2 tot en met 6 wordt rekening gehouden met de betrouwbaarheidsnorm die in werking is op 15 september van het jaar voorafgaand aan het jaar van de veiling.”

12. Artikel 7undecies, §8, eerste lid van de Elektriciteitswet creëert een kader voor de ontvankelijkheidscriteria wat betreft het recht op deelname aan de prekwalificatieprocedure en voorziet onder meer:

“De Koning bepaalt, bij besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de ontvankelijkheidscriteria wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure. Deze criteria omvatten onder meer:

1° de voorwaarden waaronder de capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen, het recht hebben tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;

2° de minimumdrempel in MW, na toepassing van de reductiefactoren, waaronder de capaciteitshouders niet kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure;

3° de voorwaarden en modaliteiten waaronder de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure. Deze voorwaarden en nadere regels worden vastgesteld uiterlijk voor het eerste leveringsjaar, na advies van de commissie en van de netbeheerder; zij houden rekening met de verwachte effectieve bijdrage van deze capaciteit tot de bevoorradingszekerheid van België en met het afsluiten van akkoorden onder de betrokken netbeheerders.

[...]”

1.1.2. Het koninklijk besluit van 28 april 2021

13. In uitvoering van artikel 7undecies, §§2, 3 en 6 van de Elektriciteitswet werd het koninklijk besluit aangenomen 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 :”het KB Volumemethodologie”).

14. Artikel 6 van het KB Volumemethodologie heeft betrekking op het Netbeheerdersverslag en legt het volgende vast:

“§ 1. De netbeheerder verzekert zich ervan dat het referentiescenario zoals bepaald volgens artikel 3 § 7 beantwoordt aan het niveau van bevoorradingszekerheid dat worden geëist door artikel 7undecies, § 7, eerste en tweede lid, van de wet van 29 april 1999 door, indien nodig, aan de Belgische regelzone bijkomende capaciteit toe te voegen :

1° afkomstig van de volgens artikel 10 voorgeselecteerde types van capaciteit die voorgesteld worden door de netbeheerder ter openbare raadpleging bedoeld in artikel 5 en daarna door de netbeheerder in samenwerking met de Algemene Directie Energie en in overleg met de commissie gekozen worden;

2° op een iteratieve manier op basis van een economische optimalisatielus op basis van incrementele stappen ten belope van deze zoals toegepast in de meest recent beschikbare Europese of nationale beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening, bedoeld in de artikelen 23 en 24 van Verordening (EU) 2019/943, en van maximaal 100 MW.

§ 2. Op basis van het volgens artikel 3 § 7 geselecteerde referentiescenario, waar van toepassing aangepast volgens artikel 6, § 1, en met toepassing van de methodologie zoals bedoeld in artikel 23, lid 5 van Verordening (EU) 2019/943 voor zover van toepassing, maakt de netbeheerder het in artikel 7undecies, § 3 van de wet van 29 april 1999 bedoelde verslag en voorstel op tegen ten laatste 15 november van het jaar voorafgaand aan de veiling, overeenkomstig artikel 7 undecies, § 3, derde lid van de wet van 29 april 1999.

Het verslag bevat minstens de volgende informatie en berekeningen :

1° het noodzakelijke capaciteitsvolume en het aantal uren tijdens dewelke deze capaciteit gebruikt zal worden ten behoeve van de toereikendheid, aan de hand van de duurcurve van de vraag, bedoeld in artikel 11, § 5, waaruit bovendien de daarmee samenhangende capaciteit, die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken, afgeleid kan worden;

2° de informatie waarover de netbeheerder beschikt inzake de hoeveelheid niet in aanmerking komende capaciteit;

3° voor elke aangrenzende Europese lidstaat, de maximale beschikbare toegangscapaciteit voor de deelname van de onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten, bedoeld in artikel 14;

4° de jaarlijkse inframarginale inkomsten voor de technologieën die opgenomen zijn in de beperkte lijst van technologieën, bedoeld in artikel 10, § 6;

5° het gemiddelde elektriciteitsverbruik in gesimuleerde tekortsituaties, bedoeld in artikel 11, § 2, 1°;

6° het volume dat overeenkomt met de nood voor de regeling van het evenwicht, bedoeld in artikel 11, § 2, 2°;

7° de gemiddelde waarde voor verwachte niet-geleverde energie in gesimuleerde tekortsituaties, bedoeld in artikel 11, § 2, 3°.

Het voorstel betreft :

1° een voorstel voor de reductiefactoren overeenkomstig Hoofdstuk 5;

2° een voorstel voor de intermediaire maximumprijs overeenkomstig Hoofdstuk 6;

3° een voorstel voor de bepaling van de referentieprijs overeenkomstig Hoofdstuk 8;

4° een voorstel voor de uitoefenprijs overeenkomstig Hoofdstuk 8;

5° een voorstel voor het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit.”

15. Artikel 7 van het KB Volumemethodologie heeft betrekking op het advies dat de CREG dient te maken over het voorstel van de netbeheerder en legt het volgende vast:

“De commissie geeft, overeenkomstig artikel 7undecies, § 3, vierde lid van de wet van 29 april 1999, ten laatste tegen 1 februari van het jaar van de veiling een advies aan de minister over het voorstel van de netbeheerder bedoeld in artikel 6, § 2, derde lid.”

16. Artikelen 8, 9, 10 (gewijzigd door het koninklijk besluit van 27 januari 2022) en 11 van het KB Volumemethodologie hebben betrekking op de vraagcurve die het onderwerp uitmaakt van het voorliggende voorstel. Deze artikelen bepalen het volgende :

“Art. 8 § 1. De commissie doet ten laatste tegen 1 februari van het jaar van de veiling, overeenkomstig artikel 7undecies, § 4, van de wet van 29 april 1999, een voorstel aan de Minister voor de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, op basis van het in artikel 6 § 2 bedoelde netbeheerdersverslag, en de in de artikelen 9, 10 en 11 bedoelde methodologie. Deze parameters vormen samen een vraagcurve die overeenkomstig artikel 7undecies, § 7, van de wet van 29 april 1999, verzekert dat de betrouwbaarheidsnorm in het beoogde leveringsjaar bereikt wordt. Dit voorstel bevat eveneens een voorstel voor het minimale volume dat moet worden gereserveerd voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt.

§ 2. Uiterlijk op 1 maart van ieder jaar, overeenkomstig artikel 7undecies, § 5, van de wet van 29 april 1999, geven de Algemene Directie Energie en de netbeheerder een advies aan de minister over het voorstel van de commissie.

§ 3. De Minister geeft de instructie zoals bedoeld in artikel 7undecies, § 6, van de wet van 29 april 1999.

Art. 9 § 1. De vraagcurve is een reeks punten waarvan de waarden worden gekenmerkt door twee assen :

1° de abscis-as vertegenwoordigt het volume en wordt uitgedrukt in MW;

2° de ordinaat-as vertegenwoordigt de prijs en wordt uitgedrukt in €/MW/jaar.

De vraagcurve wordt opgebouwd met behulp van drie referentiepunten - A, B en C - die bepaald worden aan de hand van twee prijsparameters, die berekend worden in overeenstemming met artikel 10, en twee volumeparameters, die berekend worden in overeenstemming met artikel 11.

Punt B heeft tot doel ervoor te zorgen dat het niveau van bevoorradingszekerheid bedoeld in artikel 7undecies, § 7 van de wet van 29 april 1999, wordt bereikt. Het wordt gekenmerkt door :

1° het op een veiling vereist volume op de abscis;

2° de nettokost van een nieuwkomer op de ordinaat.

Punt A wordt gekenmerkt door :

1° voor veilingen één jaar voor de periode van capaciteitslevering : het op een veiling vereist volume op de abscis;

2° voor veilingen vier jaar voor de periode van capaciteitslevering : het maximale volume dat gecontracteerd kan worden tegen de maximumprijs op de abscis;

3° de maximumprijs op de ordinaat.

Punt C wordt gekenmerkt door :

1° het op een veiling vereist volume op de abscis;

2° een nul-kost op de ordinaat.

§ 2. De vorm van de vraagcurve verschilt voor veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van capaciteitslevering :

1° voor veilingen één jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt de vraagcurve gekenmerkt door :

- a) een verticale rechte door de punten A, B en C, zoals gedefinieerd in paragraaf 1;
- b) een horizontale lijn, gelijk aan de maximumprijs;

2° voor veilingen vier jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt de vraagcurve gekenmerkt door :

- a) een verticaal segment tussen de punten B en C;
- b) een lineair segment tussen de punten A en B;
- c) een horizontaal segment dat de ordinaat-as met punt A verbindt.

Art. 10 § 1. De vraagcurve wordt bepaald aan de hand van twee prijsparameters :

1° de nettokost van een nieuwkomer;

2° de maximumprijs.

§ 2. De nettokost van een nieuwkomer (in €/MW/jaar) is gelijk aan de "missing-money" van de technologie met het laagste "missing-money" van de technologieën die opgenomen zijn in de beperkte lijst van technologieën in paragraaf 4. De bijbehorende technologie is de referentietechnologie.

§ 3. De "missing-money" van de technologieën die opgenomen zijn in de beperkte lijst van technologieën in paragraaf 4 wordt bepaald door de brutokost van een nieuwkomer te verminderen met de jaarlijkse inframarginale inkomsten voor de referentie voor elke technologie zoals bedoeld in paragraaf 6 en met de netto-opbrengsten uit de levering van balanceringsdiensten zoals bedoeld in paragraaf 7.

§ 4. De methode voor het bepalen van de brutokost van verschillende technologieën, bedoeld in artikel 4, is gebaseerd op de in overeenstemming met artikel 27 van Verordening (EU) 2019/943 goedgekeurde methodologie van artikel 23, lid 6 van Verordening (EU) 2019/943 en volgt de twee hieronder beschreven stappen:

Eerst wordt op basis van de volgende criteria een beperkte lijst van in aanmerking komende technologieën opgesteld :

1° de referentie voor elke technologie moet een nieuwkomer zijn, die nog niet toegetreden is tot de elektriciteitsmarkt en waarvoor nog geen bestaande infrastructuur beschikbaar is;

2° de lijst is gebaseerd op de in de Belgische regelzone bestaande technologieën en op de technologieën die redelijkerwijs voor het betrokken jaar beschikbaar zouden kunnen zijn;

3° voor technologieën met een aantal draaiuren van dezelfde grootteorde, worden de technologieën met significant hogere kostenparameters uitgesloten van de beperkte lijst;

4° de technologieën moeten voldoen aan de CO₂-emissiegrenswaarden, bedoeld in artikel 22, lid 4, van Verordening (EU) 2019/943 en andere wettelijke grenswaarden.

Ten tweede wordt een gedetailleerde analyse van de kosten over de hele levensduur van de referentie voor elke technologie uitgevoerd op basis van de beperkte lijst van in aanmerking komende technologieën en rekening houdend met de reductiefactor verbonden aan elke

technologie, zoals bedoeld in artikel 13, om de waarde van de brutokost van een nieuwkomer te bepalen, evenals het bijbehorende referentiemodel voor elke technologie.

§ 5. De brutokost van een nieuwkomer wordt ten minste om de vijf jaar of op verzoek van de minister, opnieuw beoordeeld op basis van de meest recente beschikbare informatie.

§ 6. De geraamde jaarlijkse inframarginale inkomsten van elke referentietechnologie voor elke technologie worden uitgedrukt in €/MW/jaar en worden, op jaarlijkse basis, berekend over hun levensduur, rekening houdend met de waarde van de marginale kost van de technologie als ondergrens. Deze inframarginale inkomsten worden voor elk jaar over de levensduur van de eenheid in de capaciteitsmarkt bepaald op basis van de gemiddelde inkomsten van de simulatiejaren op basis van het referentiescenario bedoeld in artikel 3 § 7 en houden rekening met het niveau van de toepasselijke uitoefenprijs bedoeld in artikel 26 en worden geactualiseerd door rekening te houden met de gemiddelde kost van kapitaal bepaald overeenkomstig artikel 4, § 1, 3°.

Indien het referentiescenario niet beschikbaar is voor een jaar uit de levensduur van de referentie voor elke technologie, wordt een interpolatie uitgevoerd tussen de waarden van de jaren waarvoor het referentiescenario bestaat, eventueel bijgestuurd door bijkomende beschikbare gegevens. Deze gegevens worden voorgesteld door de netbeheerder en de bronnen ervan worden ter openbare raadpleging bedoeld in artikel 6, § 2, 4° voorgelegd en worden door de netbeheerder in samenwerking met de Algemene Directie Energie en in overleg met de commissie gekozen.

§ 7. De raming van de netto opbrengsten uit de levering van balanceringsdiensten zoals bedoeld in artikel 223, 1° van het Federaal Technisch Reglement :

1° wordt geëvalueerd per technologie die opgenomen is in de beperkte lijst met in aanmerking komende technologieën bedoeld in § 4 van dit artikel;

2° komt overeen met de gemiddelde historische kosten van de reserveringen door de netbeheerder van de voor de regeling van het evenwicht bestemde diensten, op basis van de afgelopen zesendertig maanden;

3° houdt rekening met de kosten, inclusief de opportuniteitskosten, die verband houden met de deelname aan deze balanceringsdiensten, om dubbelstellingen tussen inframarginale inkomsten en opbrengsten van de markt van de balanceringsdiensten te vermijden.

§ 8. De maximumprijs wordt bepaald als het product van de nettokost van een nieuwkomer, vermenigvuldigd met de correctiefactor X zoals vastgelegd overeenkomstig artikel 4, § 3.

§ 9. De waarde van de correctiefactor X houdt rekening met de onzekerheden die verband houden met de raming van de nettokost van een nieuwkomer, zowel wat betreft kostenverschillen tussen de in aanmerking genomen technologieën, de variabiliteit van de brutokost van een nieuwkomer die verbonden is aan verschillende technologieën, als wat betreft de bepaling van de jaarlijkse inframarginale inkomsten en netto inkomsten uit balanceringsdiensten.

Art. 11 § 1. De vraagcurve wordt bepaald aan de hand van twee volumeparameters :

1° het op een veiling vereist volume;

2° het maximale volume tegen de maximumprijs.

§ 2. Deze twee volumes worden in vijf stappen bepaald :

1° het gemiddelde elektriciteitsverbruik in gesimuleerde tekortsituaties wordt als referentie genomen. Voor het op een veiling vereist volume, wordt dit vastgesteld op basis van de in artikel 12 bedoelde simulatie en het in artikel 3, § 7 bedoelde referentiescenario. Voor het maximale volume tegen de maximumprijs, wordt dit bepaald op basis van de in artikel 12 bedoelde simulatie en het in artikel 3, § 7,

bedoelde referentiescenario, waarvoor echter rekening gehouden wordt met het niveau van bevoorradingszekerheid bedoeld in artikel 7undecies, § 7 van de wet van 19 april 1999, aangepast met de in artikel 4, § 3 bedoelde correctiefactor X;

2° een volume dat overeenstemt met de vereiste reserves voor het bewaren van het evenwicht in het netwerk wordt toegevoegd aan het in 1° bedoelde verbruik;

3° de gemiddelde waarde van de verwachte niet-geleverde energie in gesimuleerde tekortsituaties, wordt in mindering gebracht van het in 1° bedoelde volume. Voor het op een veiling vereist volume, wordt de gemiddelde waarde van de verwachte niet-geleverde energie in gesimuleerde tekortsituaties vastgesteld op basis van de in artikel 12 bedoelde simulatie en het in artikel 3, § 7 bedoelde referentiescenario. Dit is het beoogd volume. Voor het maximale volume tegen de maximale prijs, wordt de gemiddelde waarde van de verwachte niet-geleverde energie in gesimuleerde tekortsituaties vastgesteld op basis van de in artikel 12 bedoelde simulatie en het in artikel 3, § 7, bedoelde referentiescenario, waarvoor echter rekening gehouden wordt met het niveau van bevoorradingszekerheid bedoeld in artikel 7undecies, § 7 van de wet van 19 april 1999, aangepast met de in artikel 4, § 3 bedoelde correctiefactor X;

4° de niet in aanmerking komende capaciteit, berekend overeenkomstig § 3, en de bij vorige veilingen gecontracteerde capaciteit, berekend overeenkomstig § 4, worden uit het beoogd volume verwijderd;

5° voor de veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt een volume, te reserveren voor de veiling een jaar voor de periode van capaciteitslevering, in mindering gebracht op basis van de in paragraaf 5 bedoelde methode. Dezelfde vermindering en reservatie wordt, per grens, pro rata toegepast op het maximaal vereist volume in de pre-veilingen voor de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit vier jaar voor de periode van capaciteitslevering, bedoeld in artikel 14.

§ 3. De niet in aanmerking komende capaciteit wordt berekend door het nominale referentievermogen van elke niet in aanmerking komende eenheid te vermenigvuldigen met de passende reductiefactor als omschreven in artikel 13. In het kader van de opmaak van de vraagcurve wordt als assumptie voor de berekening genomen dat volgende capaciteiten niet in aanmerking komen : windturbines op land, windturbines op zee en zonne-energie installaties, alsook de centrales met warmtekrachtkoppeling (voor eenheden aangesloten op het transmissienet enkel diegenen die volgens data aangeleverd via de AD Energie productiesteun ontvangen tijdens de periode van capaciteitslevering), de biomassacentrales (voor eenheden aangesloten op het transmissienet enkel diegenen die volgens data aangeleverd via de AD Energie productiesteun ontvangen tijdens de periode van capaciteitslevering) en de afvalverbrandingscentrales (voor eenheden aangesloten op het transmissienet enkel diegenen die volgens data aangeleverd via de AD Energie productiesteun ontvangen tijdens de periode van capaciteitslevering). Een actualisatie van deze assumptie zal na de prekwalificatie plaatsvinden overeenkomstig de werkingsregels.

§ 4. De bij vorige veilingen gecontracteerde capaciteit wordt bepaald door de gecontracteerde capaciteit van elke eenheid in de capaciteitsmarkt voor de periode van capaciteitslevering, zoals vermeld in het capaciteitscontract.

§ 5. De capaciteit die nodig is om de totale piekcapaciteit gedurende gemiddeld minder dan 200 draaiuren per jaar te dekken, wordt voor elk blok van 100 MW bepaald door het gemiddelde aantal draaiuren dat nodig is om te voldoen aan het criterium van de bevoorradingszekerheid op basis van de duurcurve van de vraag ("load duration curve"). Dit zijn de uren dat een bepaalde capaciteit nodig is om het maximale elektriciteitsverbruik te dekken."

1.1.3. Het koninklijk besluit van 21 mei 2021

17. Het koninklijk besluit van 21 mei 2021 tot vaststelling van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7 *undecies*, §8, eerste lid, 1° en 2°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, wat betreft de voorwaarden waaronder capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen het recht hebben tot deelname aan de prekwalificatieprocedure en wat betreft de minimumdrempel in MW (hierna : "het koninklijk besluit van 21 mei 2021") bepaalt de voorwaarden voor de ontvankelijkheidscriteria om deel te kunnen nemen aan de prekwalificatieprocedure.

1.1.4. Het ministerieel besluit van 9 september 2022 tot vaststelling van het referentiescenario

18. Het ministerieel besluit van 9 september 2022¹ stelt het referentiescenario voor de veiling in 2023 vast.

1.1.5. Het ministerieel besluit van 9 september 2022 tot vaststelling van de intermediaire waarden

19. Het ministerieel besluit van 9 september 2022² stelt de intermediaire waarden voor de veiling in 2023 vast.

¹ Ministerieel besluit tot vaststelling van het referentiescenario voor de veiling in 2023 overeenkomstig artikel 3, § 7, 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.

² Ministerieel besluit tot vaststelling van de intermediaire waarden voor de veiling in 2023 overeenkomstig artikel 4, § 3, 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.

2. ANTECEDENTEN

20. In deze sectie worden hoofdzakelijk de antecedenten vermeld die betrekking hebben op de Y-4 veiling die in 2023 zal worden georganiseerd met leveringsperiode 2027-2028.
21. Op 6 mei 2022 lanceerde Elia haar publieke consultatie over scenario's, sensitiviteiten en gegevens voor de berekening van de parameters van de Y-4 veiling voor de leveringsperiode 2027-2028. Deze consultatie liep tot en met maandag 6 juni 2022.
22. Op 17 juni 2022 presenteerde Elia tijdens de WG Adequacy de resultaten van de consultatie en haar eventuele reactie op de antwoorden.
23. Op 21 juni 2022 werd het consultatieverslag van Elia gepubliceerd op haar website.³
24. Op 19 juli 2022 werd het voorstel (C)2429 van de CREG van referentiescenario voor de Y-4 veiling met leveringsperiode 2027-2028 aan de Minister bevoegd voor Energie overgemaakt.
25. Op 2 september 2022 werd het voorstel (C)2428 van de CREG voor de brutokost van een nieuwkomer, de correctiefactor X en de gewogen gemiddelde kost van kapitaal voor de Y-4 veiling met leveringsperiode 2027-2028 aan de Minister bevoegd voor Energie overgemaakt.
26. Op 9 september 2022 werd het ministerieel besluit tot vaststelling van het referentiescenario voor de veiling in 2023 genomen (hierna : "het MB Referentiescenario")⁴, alsook het ministerieel besluit tot vaststelling van de intermediaire waarden voor de veiling in 2023 (hierna : "het MB Intermediaire Waarden")⁵.
27. Op 15 november 2022 ontving de CREG het Netbeheerdersverslag van Elia met de titel « Préparation de l'enchère CRM Y-4 pour la période de fourniture 2027-28 : Rapport du gestionnaire du réseau contenant des informations pour la détermination du volume à contracter et des propositions de paramètres spécifiques » (hierna : "Netbeheerdersverslag").
28. Op 16 december 2022 presenteerde Elia tijdens de WG Adequacy de resultaten uit het Netbeheerdersverslag.
29. Op 16 december 2022 maakte de CREG per e-mail een vragenlijst over met betrekking tot het Netbeheerdersverslag. De vragenlijst had zowel tot doel om bepaalde resultaten beter te kunnen begrijpen als om bepaalde gedetailleerde resultaten te verkrijgen.
30. Op 19 januari 2023 ontving de CREG van Elia een antwoord op de vragen die op 16 december 2022 werden gesteld. Op bepaalde vragen was het antwoord van Elia onvoldoende. Er werd door Elia evenmin ingegaan op de vraag om bepaalde gedetailleerde resultaten van de verschillende simulaties te verkrijgen

³ Zie https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/public-consultations/2022/20220620_public-consultation-report-27-28.pdf

⁴ Ministerieel besluit van 9 september 2022 tot vaststelling van het referentiescenario voor de veiling in 2023 overeenkomstig artikel 3, § 7, 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

⁵ Ministerieel besluit van 9 september 2022 tot vaststelling van de intermediaire waarden voor de veiling in 2023 overeenkomstig artikel 4, § 3, 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

31. Op 1 februari 2023 bracht de CREG haar advies (A)2509 uit over het voorstel van veilingparameters in het Netbeheerdersverslag voor de Y-4 veiling in 2023 met leveringsperiode 2027-2028.

3. VOORSTEL

3.1. DE INFORMATIE IN DEEL II VAN HET NETBEHEERDERSVERSLAG

32. In de volgende secties wordt kort de informatie uit Deel II (“Informations et données pour l’élaboration de la courbe de la demande”) van het Netbeheerdersverslag hernomen.

3.1.1. Het gemiddelde elektriciteitsverbruik in gesimuleerde tekortsituaties

33. Deze informatie wordt geleverd op basis van artikel 6, §2, 5° en bepaald volgens artikel 11, §2, 1°, van het KB Volumemethodologie.

34. Voor het op een veiling vereist volume (Punten B en C van de Vraagcurve), wordt het gemiddelde elektriciteitsverbruik volgens artikel 11, §2, 1°, van het KB Volumemethodologie vastgesteld op basis van de in artikel 12 bedoelde simulatie voor het referentiescenario.

Voor het maximale volume tegen de maximumprijs (Punt A van de vraagcurve), wordt het gemiddelde elektriciteitsverbruik volgens artikel 11, §2, 1°, van het KB Volumemethodologie vastgesteld op basis van de in artikel 12 bedoelde simulatie voor het referentiescenario, waarvoor echter rekening gehouden wordt met het niveau van bevoorradingszekerheid bedoeld in artikel 7undecies, §7, van de Elektricitwet aangepast met de correctiefactor X.

35. Het gemiddelde elektriciteitsverbruik in de gesimuleerde tekortsituaties bedraagt volgens Elia :

- Punt A : **13 981 MW** bij LoLE = 4,5 u. (betrouwbaarheidsnorm x correctiefactor 1,5);
- Punt B en C : **14 071 MW** bij LoLE = 3u (huidig wettelijk betrouwbaarheids criterium).

3.1.2. Het volume dat overeenkomt met de nood voor de regeling van het evenwicht

36. Deze informatie wordt geleverd op basis van artikel 6, §2, 6° en bepaald volgens artikel 11, §2, 2°, van het KB Volumemethodologie.

37. Elia schat de noodzaak aan het totaal regelvolume voor de leveringsperiode 2027-2028 in op 75 MW FCR en 1 175 MW FRR. De grensoverschrijdende bijdrage wordt door Elia als onbeschikbaar (dus 0 MW) ingeschat.

38. Elia stelt bijgevolg dat de nood aan regelvermogen die op Belgische capaciteit (productie, opslag en vraagrespons) gecontracteerd wordt, gelijk is aan **1 250 MW**.

3.1.3. De gemiddelde waarde voor verwachte niet geleverde energie in gesimuleerde tekortsituaties

39. Deze informatie wordt geleverd op basis van artikel 6, §2, 7° en bepaald volgens artikel 11, §2, 3°, van het KB Volumemethodologie.

40. De verwachte gemiddelde niet-geleverde energie in gesimuleerde tekortsituaties wordt volgens artikel 11, §2, 3°, van het KB Volumemethodologie vastgesteld op basis van de in artikel 12 bedoelde simulatie voor het referentiescenario. Gelijkaardig als bij de bepaling van het gemiddelde elektriciteitsverbruik wordt een onderscheid gemaakt bij de berekening van de verwachte niet geleverde energie tussen de waarde voor de bepaling van het maximale volume tegen maximumprijs en de waarde voor de bepaling van het op een veiling vereist volume.

41. De verwachte gemiddelde niet geleverde energie in de gesimuleerde tekortsituaties bedraagt volgens Elia :

- Punt A : **518** MW bij LoLE = 4,5 u. (betrouwbaarheidsnorm x correctiefactor 1,5);
- Punt B en C : **453** MW bij LoLE = 3u (huidig wettelijk betrouwbaarheids criterium).

3.1.4. De niet in aanmerking komende capaciteit

42. Deze informatie wordt geleverd op basis van artikel 6, §2, 2° en bepaald volgens artikel 11, §2, 4°, en §3 van het KB Volumemethodologie.

43. Voor de bepaling van de niet in aanmerking komende capaciteit, worden 2 criteria gehanteerd, die vermeld worden in het koninklijk besluit van 21 mei 2021, namelijk :

- de capaciteitshouders die exploitatiesteun ontvangen tijdens de betrokken periode(s) van capaciteitslevering;
- de capaciteitshouders, wiens capaciteit individueel of op geaggregeerde wijze lager is dan de minimumdrempel van 1 MW.

44. Voor de productie-eenheden met hernieuwbare energiebronnen past Elia het eerste criterium toe en beschouwt Elia dat alle capaciteiten op windenergie (onshore en offshore) alsook op zonne-energie tot deze categorie behoren en dus niet in aanmerking komen. Rekening houdend met de reductiefactoren ("derating factors") komt Elia op een niet in aanmerking komende capaciteit op basis van het eerste criterium van 853 MW.

Categorie	Geïnstalleerde capaciteit [MW]	Reductiefactor [%]	Niet in aanmerking komende capaciteit [MW]
Offshore windmolens	2 261	11	249
Onshore windmolens	4 368	10	437
Zonne-energie (PV)	10 155	1	102
Waterkrachtcentrales	143	46	66
Totaal			853

45. Voor de thermische eenheden maakt Elia onderscheid tussen enerzijds de capaciteiten die geaggregeerd werden gemodelleerd in het referentiescenario, zijnde de technologieën zonder dagelijks programma, biomassa, afvalverbranding of op gas en anderzijds de capaciteiten die individueel worden gemodelleerd in het referentiescenario.

46. Elia stelt dat er niet langer onderscheid gemaakt wordt met betrekking tot het tweede criterium, gezien dat alle warmtekrachtkoppelingseenheden die geaggregeerd worden gemodelleerd als niet in aanmerking komend worden beschouwd.

47. Voor de geaggregeerde eenheden (WKK op aardgas, biomassa-eenheden en afvalverbrandingseenheden) werd de geïnstalleerde capaciteit op 2 003 MW ingeschat (zoals ter consultatie voorgelegd).

48. Voor de individueel gemodelleerde eenheden baseert Elia zich op de informatie van de gewesten om te bepalen welke eenheden als niet in aanmerking komend dienen te worden beschouwd. Enkel de capaciteiten met bevestigde steun worden als niet in aanmerking komend beschouwd door Elia. Elia schat het geïnstalleerd vermogen van deze eenheden in op 723 MW.

Rekening houdend met de reductiefactoren komt Elia tot volgende 1 871 MW niet in aanmerking komende capaciteiten (zie onderstaande tabel).

Categorie	Geïnstalleerde capaciteit [MW]	Reductiefactor [%]	Niet in aanmerking komende capaciteit [MW]
Alle thermische technologieën zonder dagelijks programma – geaggregeerd	2 003	63	1 262
Individueel gemodelleerde eenheden	723	63 of 93	609
Totaal			1 871

49. In totaal komt Elia dus op 2 724 MW niet in aanmerking komende capaciteit.

3.1.5. De duurcurve van de vraag

50. Deze informatie wordt geleverd op basis van artikel 6, §2, 1° en bepaald volgens artikel 11, §5 van het KB Volumemethodologie.

51. De duurcurve van de vraag levert, op basis van de gegevens van Elia een volume van 14 509 MW – 13 224 MW= **1 285 MW** dat gereserveerd dient te worden voor de Y-1 veiling.

3.1.6. Maximaal beschikbaar volume voor deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit

52. Deze informatie wordt geleverd op basis van artikel 6, §2, 3° en bepaald volgens artikel 11, §2, 5° van het KB Volumemethodologie.

53. Elia geeft in het Netbeheerdersverslag de maximale beschikbare toegangscapaciteiten voor de deelname van de onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten voor elke regelzone die rechtstreeks verbonden is met de Belgische regelzone.

Resultaten van Elia	
Frankrijk	119 MW
Nederland	260 MW
Duitsland	2 MW
Groot -Britannië	553 MW
Totaal	934 MW

3.1.7. De jaarlijkse inframarginale inkomsten die op de energiemarkt worden verdiend

54. Deze informatie wordt geleverd op basis van artikel 6, §2, 4° en bepaald volgens artikel 10, §6, van het KB Volumemethodologie.

55. De beperkte lijst van technologieën werd door de Minister bepaald (en hernomen in tabel 7 van het Netbeheerdersverslag).

Technologie	CAPEX [€/kW]	FOM [€/kW/an]	Durée de vie économique [ans]
IC Gas Engine	400	15	15
CCGT	600	25	20
OCGT	400	20	20
CHP	800	60	20
PV	600	25	15
Wind onshore	1000	50	15
Wind offshore	2300	80	15
Battery storage	750	15	15
Demand Response	0	50	1

Tableau 7 : Paramètres pour le calcul du gross-CONE (CREG (C)2428 et arrêté ministériel)

56. Teneinde de marginale kosten te berekenen, heeft Elia een aantal hypothesen aangenomen inzake de rendementen, brandstofprijzen, CO₂-prijzen, variabele operationele en onderhoudskosten (VOM) en CO₂-emissiefactoren (zie onder meer in tabel 8 van het Netbeheerdersverslag).

Catégories	Coût Marginal [€/MWh]	Rendement [%]	Prix carburant [€/GJ]	Prix CO ₂ [€/tCO ₂]	VOM [€/MWh]	CO ₂ emission factor [kg/net.GJ]
CCGT	117	60	13.69	97.3	2	57
OCGT	176	42	13.69	97.3	11	57
IC Gas Engine	184	40	13.69	97.3	11	57
CHP	119	33	13.69	97.3	6.9	57

Tableau 8: Net-CONE : Hypothèses pour le coût marginal des différentes technologies

57. Elia heeft volgens de informatie in het Netbeheerdersverslag de inframarginale inkomsten berekend voor verschillende scenario's :

- Voor 2027 werd het referentiescenario gesimuleerd;
- Voor 2030, 2032 en post-2032 werden de inkomsten berekend op basis van de volgende scenario's uit de Adequacy and Flexibility study 2022-2032 van Elia gepubliceerd in 2021:
 - o Scenario CENTRAL/EU-SAFE;
 - o Scenario Efficient gas;
 - o Scenario High price.
- Voor de jaren na 2032, werden de inframarginale rentes van 2032 als constant beschouwd.
- Voor de tussenliggende jaren werd een lineaire interpolatie toegepast.

In tabel 20 van bijlage 3 van het Netbeheerdersverslag worden de door Elia berekende inframarginale rentes gegeven.

	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
CCGT	69	55	41	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
OCGT	18	15	11	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
IC Gas Engine	17	14	11	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8						
CHP	62	50	38	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Batteries	15	12	10	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8					
DSR	0																			
PV	55	54	52	50	49	47	47	47	47	47	47	47	47	47						
Wind onshore	183	159	134	110	112	115	115	115	115	115	115	115	115	115						
Wind offshore	269	233	197	161	164	167	167	167	167	167	167	167	167	167						

Tableau 20 : Net-CONE – Détail des rentes inframarginales gagnées sur le marché de l'électricité sur l'ensemble de la durée de vie économique

3.1.8. Inkomsten uit de markt van de ondersteunende balanceringsdiensten

58. Deze informatie wordt bepaald volgens artikel 10, §7, van het KB Volumemethodologie.

59. Elia stelt voor om voor OCGT en IC Gasmotoren inkomsten te voorzien uit de ondersteunende diensten ter waarde van 14€/kW/jaar, voor markt respons 19€/kW/jaar en voor batterijopslag 12€/kW/jaar. Voor alle andere technologieën worden geen inkomsten uit ondersteunende balanceringsdiensten ingeschat.

3.2. VOORSTEL VRAAGCURVE OP BASIS VAN DE GEGEVENS IN HET NETBEHEERDERSVERSLAG

60. De CREG heeft de cijfers in het kalibratierapport niet kunnen valideren. Bij het opstellen van dit voorstel van vraagcurve heeft de CREG de cijfers van het kalibratierapport gebruikt overeenkomstig het KB Volumemethodologie.

3.2.1. Berekening van de volumeparameters

61. Artikel 11 van KB Volumemethodologie bepaalt hoe de vraagcurve dient te worden opgesteld aan de hand van twee volumeparameters:

- het op een veiling vereist volume;
- het maximale volume tegen de maximumprijs.

62. Artikel 11, § 2, bepaalt hoe deze volumeparameters berekend worden. Alvorens deze volumeparameters te berekenen, worden eerst nog een aantal noodzakelijke hypothesen toegelicht.

3.2.1.1. De bij vorige veilingen gecontracteerde capaciteit

63. De meeste elementen nodig voor de berekening van de volumeparameters bevinden zich in het Netbeheerdersverslag en werden in sectie 3.1 hernomen. Enkel het volume van de reeds gecontracteerde capaciteit, berekend volgens artikel 11, §4 van het KB Volumemethodologie, werd niet vermeld. Dit is te verklaren door de verschillende timing voor het opmaken van het Netbeheerdersverslag en voor het afsluiten van de capaciteitscontracten.

64. Het totaal volume dat tijdens de Y-4 veiling in 2021 een meerjarencontract heeft verkregen, bedraagt 1 648,72 MW. Het grootste gedeelte van deze capaciteit (1 646,08 MW) heeft een 15-jarencontract gekregen, en een beperkt volume (2,64 MW) heeft een 8-jarig contract gekregen.

65. Het ministerieel besluit van 25 maart 2022 gaf aan de netbeheerder instructie om over te gaan tot een bijkomende toewijzing voor de veiling georganiseerd in 2021. Naar aanleiding van deze bijkomende toewijzing bedraagt de capaciteit dat een meerjarencontract heeft afgesloten 1 658 MW. Dit volume zal tijdens de leveringsperiode 2027-2028 nog steeds gecontracteerd zijn.

66. In de Y-4 veiling van 2022 voor de leveringsperiode 2026-2027 werd geen bijkomende capaciteit gecontracteerd.

67. Het volume van de reeds gecontracteerde capaciteit, berekend volgens artikel 11, §4 van het KB Volumemethodologie, bedraagt bijgevolg **1 658 MW**.

3.2.1.2. Verhoging niet in aanmerking komende capaciteit ten gevolge van de verlenging van de binnenlandse nucleaire capaciteit

68. De CREG stelt voor om het niet in aanmerking komend volume, zoals voorgesteld door Elia en beschreven in sectie 3.1.4. (2 724 MW), te verhogen met de binnenlandse nucleaire capaciteit, die het voorwerp uitmaakt van de regeringsonderhandelingen voor een levensduurverlenging. De CREG merkt op dat deze benadering ook gevolgd werd in het ministerieel besluit van 30 maart 2022 tot instructie aan de netbeheerder voor het organiseren van de Y-4-veiling in 2022, waarin de overwegingen ook stipuleren dat de nucleaire capaciteiten als niet in aanmerking worden beschouwd. Het betreft de eenheden Doel 4 (1 039 MW) en Tihange 3 (1 038 MW). Rekening houdend met de door Elia

voorgestelde reductiefactor voor binnenlandse nucleaire capaciteit, namelijk 80%, bedraagt het gereduceerd vermogen 1 662 MW.

69. Het totaal niet in aanmerking komend volume bedraagt aldus **4 386 MW**.

70. In fine is de inschatting van het niet in aanmerking komend volume minder belangrijk, voor zover de correctie van de vraagcurve na prekwificatie en na de veiling correct kan worden uitgevoerd. Om een correcte aanpassing van de vraagcurve te garanderen, is een volledige lijst van de individuele eenheden nodig voor de betrokken technologieën met indicatie welke eenheid al dan niet als in aanmerking komend of niet in aanmerking komend werd beschouwd in het ministerieel besluit met de instructie voor het organiseren van de Y-4 veiling in 2023.

3.2.1.3. Buitenlandse onrechtstreekse capaciteit

71. Op basis van de huidige stand van zaken van het CRM-dossier kan de pro rata toewijzing van de buitenlandse onrechtstreekse capaciteit niet strikt gevolgd worden zoals voorgeschreven in het KB Volumemethodologie. Artikel 11, §2, 5° stelt het volgende (eigen onderlijning) :

“ 5° voor de veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt een volume, te reserveren voor de veiling een jaar voor de periode van capaciteitslevering, in mindering gebracht op basis van de in § 5 bedoelde methode. Dezelfde vermindering en reservatie wordt, per grens, pro rata toegepast op het maximaal vereist volume in de pre-veilingen voor de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit vier jaar voor de periode van capaciteitslevering, bedoeld in artikel 14. ”

72. Momenteel is evenwel voorzien dat de buitenlandse indirecte capaciteit enkel kan deelnemen aan de Y-1 veiling voor de leveringsperiode 2026-2027. De CREG stelt voor om in de plaats van een pro rata vermindering toe te passen, het volledige volume aan buitenlandse capaciteit naar de Y-1 veiling met leveringsperiode 2026-2027 over te dragen.

3.2.1.4. Berekening van de volumeparameters

73. De toepassing van de berekening van de volumeparameters wordt in onderstaande tabel weergegeven.

	Referentie	Punt A	Punt B en C
Gemiddeld elektriciteitsverbruik in gesimuleerde tekortsituaties	3.1.1.	13 981 MW	14 071 MW
Nood aan regelvermogen	3.1.2.	+ 1 250 MW	
Gemiddelde niet geleverde energie in gesimuleerde tekortsituaties	3.1.3.	- 518 MW	- 453 MW
Niet in aanmerking komende capaciteit	3.2.1.2.	- 4 386 MW	
Capaciteit naar Y-1 veiling	3.1.5.	- 1 285 MW	
Reeds gecontracteerde capaciteit	3.2.1.1.	-1 658 MW	
Vermindering buitenlandse capaciteit	3.1.6.	- 934 MW	
Resultaat		+6 450 MW	+ 6 605 MW

3.2.2. Berekening van de prijsparameters

74. Artikel 10 van het KB Volumemethodologie bepaalt hoe de vraagcurve dient te worden opgesteld aan de hand van twee prijsparameters:

- de netto kost van een nieuwkomer;
- de maximumprijs.

75. Artikel 10, §2, stelt dat de nettokost van een nieuwkomer (in €/MW/jaar) gelijk is aan de "missing-money" van de technologie met het laagste "missing-money" van de technologieën die opgenomen zijn in de beperkte lijst van technologieën. De bijbehorende technologie is de referentietechnologie.

De berekening van de missing-money van de technologieën die opgenomen zijn in de beperkte lijst van technologieën wordt bepaald door de brutokost van een nieuwkomer te verminderen met de jaarlijkse inframarginale inkomsten en met de netto-opbrengsten uit de levering van balanceringsdiensten, waarbij :

- de brutokost van een nieuwkomer overeenkomt met de niet-gereduceerde brutokost (EAC⁶) zoals vastgesteld in het MB Intermediaire Waarden:

€/kW/jaar	EAC
OCGT	75
CCGT	106
IC Gas Engine	72,3
CHP	162,5
PV	93,4
Wind onshore	174,3
Wind offshore	392,4
Battery Storage (4h)	131,2
Demand Response	50

- de jaarlijkse inframarginale inkomsten deze zijn zoals door Elia vermeld in het netbeheerdersverslag (zie sectie 3.1.7);
- de netto-opbrengsten uit de levering van balanceringsdiensten deze zijn zoals door Elia vermeld in het netbeheerdersverslag (zie sectie 3.1.8).

⁶ EAC : Equivalent Annualized Cost, zoals gedefinieerd in Beslissing No 23/2020 van ACER van 2 oktober 2020.

76. Wat de inframarginale rentes betreft, heeft de CREG twee opmerkingen:

- de simulatie werd gemaakt in de bestaande context, maar houdt geen rekening met de designaanpassingen die Elia in de publieke raadpleging over de werkingsregels voorstelde. De CREG begrijpt dat Elia zich houdt aan het door de Minister vastgelegde referentiescenario en de simulaties uitvoert binnen de gekende regels. De door Elia geconsulteerde werkingsregels voor de veiling in 2023, voorziet echter in een wijziging van elementen⁷ die de inframarginale rentes zouden kunnen beïnvloeden, en bijgevolg ook de prijsparameters van de vraagcurve. De timing van de bepaling van de vraagcurve op basis van het netbeheerdersverslag (31 maart) en van de werkingsregels (15 mei) maakt het onmogelijk om een vraagcurve voor te stellen die volledig coherent is met deze toekomstige wijzigingen.
- met betrekking tot de inkomsten van de balanceringsdiensten, heeft Elia de inkomsten die een bepaalde limiet overschrijden, verwijderd om de gemiddelde inkomsten te berekenen. Voor mFRR werden de inkomsten boven de 10€/MW/h uitgesloten, waardoor de historische inkomsten uit de markt van de balanceringsdiensten onderschat worden en dus ook de inschatting van de toekomstige inkomsten (volgens het huidige koninklijk besluit Methodologie).

Hierdoor kan de nettokost voor een nieuwkomer (die de prijsniveaus van de punten A en B van de vraagcurve bepaalt) overschat worden. Hierdoor worden de mogelijke inkomsten voor capaciteitsaanbieders met nieuwe capaciteiten die genieten van een meerjarencontract, of met capaciteiten die een uitzondering verkrijgen op de intermediaire prijslimiet, verhoogd. De kost van het CRM stijgt hierdoor mogelijk.

77. De missing money van de technologieën die opgenomen zijn in de beperkte lijst van technologieën voor elk jaar van de economische levensduur wordt in onderstaande tabel weergegeven.

⁷ De CREG verwijst hier naar onder meer de aanpassing van de formule voor de bepaling van de strikeprice (met "indexering") en wijziging van Payback-verplichtingen.

€/kW/jaar	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
CCGT	37	51	65	78	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
OCGT	43	46	50	53	53	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
IC Gas Engine	41	44	47	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50						
CHP	101	113	125	138	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
Battery Storage (4h)	104	107	109	112	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111					
Demand Response	31																			
PV	38	39	41	43	44	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46					
Wind onshore	0	15	40	64	62	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59					
Wind offshore	123	159	195	231	228	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225					

78. Op basis van de economische levensduur per technologie, het minimumrendement en de risicopremie (bepaald in het MB Intermediaire Waarden), komt de CREG tot de nettokost van een nieuwkomer (zie onderstaande tabel).

€/kW	Levensduur (j)	Minimumrendement (1)	Risicopremie (2)	Totaal rendement (1) +(2)	Nettokost Nieuwkomer (€/kW/j)
CCGT	20	5,53%	5,00%	10,53%	77,64
OCGT	20	5,53%	6,00%	11,53%	56,10
IC Gas Engine	15	5,53%	6,00%	11,53%	53,70
CHP	20	5,53%	5,00%	10,53%	142,74
Battery Storage (4h)	15	5,53%	7,50%	13,03%	123,92
Demand Response	1	5,53%	7,50%	13,03%	35,04
PV	15	5,53%	3,50%	9,03%	47,81
Wind onshore	15	5,53%	3,50%	9,03%	51,03
Wind offshore	15	5,53%	3,50%	9,03%	223,26

79. Hoewel het KB Volumemethodologie het gebruik van de reductiefactoren niet preciseerd bij de bepaling van de nettokost van een nieuwkomer, meent de CREG dat de nettokost in Euro per derated kW zou moeten worden weergegeven. Op basis van de reductiefactoren die Elia voorstelt (en dus niet de reductiefactoren die in het MB Intermediaire Waarden), worden volgende nettokosten per derated kW bekomen.

	Nettokost Nieuwkomer (€/kW)	Reductiefactor (%)	Derated Nettokost Nieuwkomer (€/kWh)
CCGT	77,64	93	83,5
OCGT	56,10	93	60,3
IC Gas Engine	53,70	95	56,5
CHP	142,74	93	153,5
Battery Storage (4h)	123,92	60	206,5
Demand Response	35,04	57 ⁸	61,5
PV	47,81	1	4781,2
Wind onshore	51,03	10	510,37
Wind offshore	223,26	11	2029,6

80. De nettokost van de beste nieuwkomer bedraagt bijgevolg 56,5 €/kWh (punt B van de vraagcurve).

81. Rekening houdend met de correctiefactor van 1,5 die door de Minister werd vastgesteld, bedraagt de maximumprijs 84,8 €/kWh (punt A van de vraagcurve).

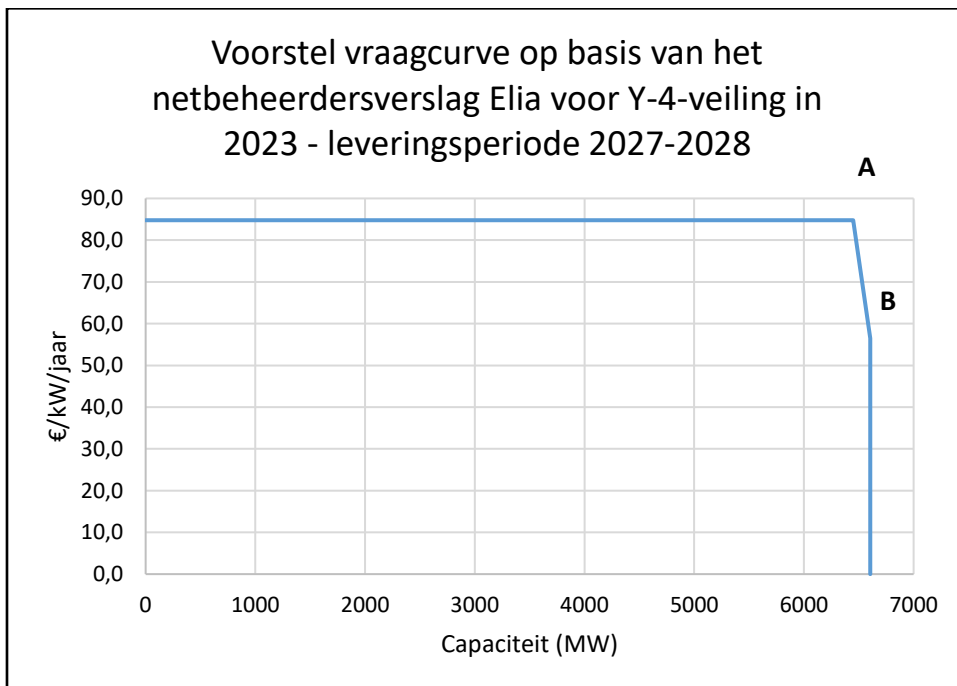
⁸Voor Demand response werd de reductiefactor genomen voor technologieën met een SLA van 4h.

3.2.3. De vraagcurve

82. De parameters voor de vraagcurve worden weergegeven in volgende tabel.

	Volume (MW)	Prijs (€/kWd/j)
Punt A	6 450	84,8
Punt B	6 605	56,5
Punt C	6 605	0

83. De vraagcurve wordt in onderstaande figuur weergegeven.



84. Overeenkomstig bepalingen opgenomen in de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme die van toepassing zijn op de Y-4 veiling in 2023, kan deze vraagcurve nog gecorrigeerd worden om rekening te houden met onder meer opt-out volumes en wijzigingen in de niet in aanmerking komende capaciteiten.

////

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

Andreas TIREZ
Directeur

Laurent JACQUET
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité