

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE,  
K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

[C – 2026/002609]

**27 MAART 2026. — Ministerieel besluit houdende instructie aan de netbeheerder om de T-4 veiling, T-2 veiling en T-1 veiling in 2026 te organiseren, de parameters die nodig zijn voor de organisatie van voornoemde veilingen, het maximale volume aan capaciteit dat kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en houdende het minimaal te reserveren volume voor T-1 veiling, overeenkomstig artikel 7undecies, § 6, eerste lid, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt**

De Minister van Energie,

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7undecies, § 6, eerste lid, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 en gewijzigd bij de wet van 7 mei 2024;

Gelet op de rapporten van de netbeheerder met informatie voor het bepalen van het volume dat moet worden gecontracteerd en voorstellen voor specifieke parameters voor de T-4 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2030-2031, T-2 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2028-2029 en de T-1 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2027-2028, van 28 november 2025, hierna “kalibratierapport” ;

Gelet op de voorstellen van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas met kenmerk (C)3145, (C)3146 en (C)3147, over de parameters waarmee de aan te kopen hoeveelheid capaciteit wordt bepaald voor de T-4 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2030-2031, T-2 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2028-2029 en de T-1 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2027-2028, gegeven op 6 februari 2026;

Gelet op de adviezen van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas met kenmerk (A)3148, (A)3149 en met kenmerk (A)3150, over de voorstellen van veilingparameters in het netbeheerdersverslag van Elia voor de T-4 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2030-2031, T-2 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2028-2029 en de T-1 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2027-2028, gegeven op 12] februari 2026;

Gelet op het advies van de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie, over de voorstellen (C)3145, (C)3146 en (C)3147 van de regulator met betrekking tot het aan te kopen volume in de T-4 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2030-2031, T-2 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2028-2029 en de T-1 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2027-2028, gegeven op 27 februari 2026;

Gelet op het advies van Elia Transmission Belgium NV inzake de voorstellen (C)3145, (C)3146 en (C)3147 van de commissie over de parameters waarmee de aan te kopen hoeveelheid capaciteit wordt bepaald voor de T-4 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2030-2031, T-2 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2028-2029 en de T-1 veiling in 2026 met periode van capaciteitslevering 2027-2028, gegeven op 27 februari 2026;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 24 maart 2026;

Gelet op de akkoordbevinding van de Minister van Begroting, gegeven op 26 maart 2026;

Gelet op de beraadslaging van de Ministerraad van 27 maart 2026 die met onderstaande elementen rekening houdt;

Overwegende 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 “het koninklijk besluit van 28 april 2021”), laatstelijk gewijzigd bij het koninklijk besluit van 31 mei 2024;

Overwegende het koninklijk besluit van 31 augustus 2021 tot vaststelling van de betrouwbaarheidsnorm en tot goedkeuring van de waarde van de verloren belasting en de kosten voor de nieuwe toegang, laatstelijk gewijzigd bij het koninklijk besluit van 4 september 2022;

Overwegende het ministerieel besluit van 30 maart 2023 houdende instructie aan de netbeheerder om de veiling te organiseren vier jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2027, de parameters die nodig zijn voor de organisatie van voornoemde veiling, het maximale volume aan capaciteit dat kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en houdende het

minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt, overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Overwegende het ministerieel besluit van 28 maart 2024 houdende instructie aan de netbeheerder om de veiling te organiseren vier jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2028 en één jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2025, de parameters die nodig zijn voor de organisatie van voornoemde veiling, het maximale volume aan capaciteit dat kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en houdende het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt, overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Overwegende het ministerieel besluit van 28 maart 2025 houdende instructie aan de netbeheerder om de T-4 veiling, T-2 veiling en T-1 veiling in 2025 te organiseren, de parameters die nodig zijn voor de organisatie van voornoemde veilingen, het maximale volume aan capaciteit dat kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en houdende het minimaal te reserveren volume voor T-1 veiling, overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Overwegende het ministerieel besluit van 29 september 2025 tot vaststelling van het referentiescenario voor de T-4 veiling, T-2 veiling en T-1 veiling in 2026 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;

Overwegende het ministerieel besluit van 29 september 2025 tot vaststelling van de intermediaire waarden voor de T-4 veiling, T-2 veiling en T-1 veiling in 2026 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;

Overwegende het ministerieel besluit van 10 februari 2026 tot wijziging van het ministerieel besluit van 29 september 2025 tot vaststelling van de intermediaire waarden voor de T-4 veiling, T-2 veiling en T-1 veiling in 2026 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;

Overwegende dat de motivatie vervat in het kalibratierapport, de voorstellen van de commissie met kenmerk (C)3145, (C)3146 en (C)3147, zowel wat de verschillende onderdelen, als de eindbeoordeling betreft, uitdrukkelijk eigen wordt gemaakt en met aanvulling van de elementen die hieronder worden gemotiveerd;

Overwegende dat de commissie een volume van 3723,98 MW voor punt A en een volume van 3911,98 MW voorstelt voor de punten B en C van de vraagcurve voor de veiling T-4 voor het leveringsjaar 2030-2031 in haar voorstel (C)3145;

Overwegende dat de commissie een volume van 3308,54 MW voor punt A en een volume van 3564,54 MW voorstelt voor de punten B en C van de vraagcurve voor de veiling T-2 voor het leveringsjaar 2028-2029 in haar voorstel (C)3146;

Overwegende dat de commissie in haar voorstel (C)3147 een volume van 3245,38 MW voorstelt voor de punten A, B en C van de vraagcurve voor de T-1-veiling voor het leveringsjaar 2027-2028;

Overwegende dat volgens het voorstel van de commissie (C)3145, het te reserveren volume voor de T-1 veiling van de periode van capaciteitslevering 2030-2031, dat gelijk is aan 50% van de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar om de totale piekcapaciteit af te dekken, 831,5 MW bedraagt;

Overwegende dat, volgens het voorstel van de commissie (C)3146, het te reserveren volume voor de T-1 veiling van de periode van capaciteitslevering 2028-2029, dat gelijk is aan 50% van de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar om de totale piekcapaciteit af te dekken, 730,5 MW bedraagt, aangezien de restcapaciteit groter is en dat dit volume van 730,5 MW dus niet moet worden aangepast;

Overwegende dat volgens de voorstellen (C)3145, (C)3146 en (C)3147 van de commissie voor de winters van 2027-2028, 2028-2029 en 2030-2031 rekening moet worden gehouden met het feit dat de regering, bij beslissing van de Ministerraad van 1 april 2022 en bij overeenkomst tussen de Belgische Staat en Engie van 29 juni 2023, besloten heeft de nodige maatregelen te nemen voor de verlenging van de nucleaire capaciteit, namelijk Doel 4 [1026 MW] en Tihange 3 [1030 MW], over een periode van tien jaar, k vanaf november 2025;

Overwegende dat de vraagcurves zodanig gekalibreerd moeten worden dat de betrouwbaarheidsnorm bereikt wordt, in overeenstemming met artikel 7*undecies*, § 7, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Overwegende dat in het kader van de overeenkomst van 29 juni 2023 tussen Engie en de Belgische Staat met betrekking tot de verlenging van de nucleaire capaciteit een specifiek steunmechanisme is voorzien in hoofdstuk 3 van de wet van 26 april 2024 houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie;

Overwegende dat de Europese Commissie op 21 februari 2025 een positieve beslissing over Belgische steun heeft genomen met betrekking tot de steunmaatregel voor de levensduurverlenging van Doel 4 en Tihange 3 (SA.106107 (2024/N));

Overwegende dat “niet in aanmerking komende capaciteit” in het koninklijk besluit van 28 april 2021 als volgt gedefinieerd wordt: “de capaciteit die niet voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7*undecies*, § 8 van de wet van 29 april 1999”;

Overwegende dat in het licht van voorgaande overwegende op basis van de overeenkomst van 29 juni 2023 blijkt dat de betreffende capaciteiten voor de betreffende perioden van capaciteitslevering niet voldoen aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7*undecies*, § 8, eerste lid, 1°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en bijgevolg als niet in aanmerking komende capaciteiten beschouwd zullen worden ;

Overwegende dat de netbeheerder in zijn kalibratierapport voor de kerncentrales een reductiefactor van 90 % aanbeveelt net zoals de commissie in haar voorstellen voor de vraagcurve;

Overwegende dat volgens de voorstellen van de commissie (C)3145, (C)3146 en (C)3147 het volume van de niet in aanmerking komende capaciteit derhalve 1.850,4 MW moet bedragen om rekening te houden met de verlenging van deze nucleaire eenheden en hun reductiefactor;

Overwegende dat indien in de vraagcurves geen rekening wordt gehouden met een volume aan niet in aanmerking komende capaciteit, een correctie zal worden doorgevoerd na de prekwificatie en na de T-4, T-2 en T-1 veilingen in overeenstemming met de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna “CRM”) zoals bedoeld in artikel 7*undecies*, § 12, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Overwegende dat het volume van de reeds gecontracteerde capaciteit voor de periode van capaciteitslevering 2030-2031, berekend overeenkomstig artikel 11, § 4, van het koninklijk besluit van 28 april 2021, 4163,62 MW bedraagt;

Overwegende dat het volume van de reeds gecontracteerde capaciteit voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029, berekend overeenkomstig artikel 11, § 4, van het koninklijk besluit van 28 april 2021, 4251,36 MW bedraagt;

Overwegende dat het volume van de reeds gecontracteerde capaciteit voor de periode van capaciteitslevering 2027-2028, berekend overeenkomstig artikel 11, § 4, van het koninklijk besluit van 28 april 2021, 6472,02 MW bedraagt;

Overwegende het gereserveerde volume voor buitenlandse capaciteit voor de T-1 veiling, namelijk 515 MW,

Overwegende dat in verband met het maximale volume aan capaciteit dat gecontracteerd kan worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, voor de leveringsperiode 2030-2031 is vastgesteld op 0 MW en wordt verwezen naar het kalibratierapport.;

Overwegende dat voor de T-4, T-2- en T-1-veilingen de technologie met de laagste nettokosten voor een nieuwe marktdeelnemer die van actieve deelname aan de vraag is [0-300 MW];

Overwegende dat als de prijs van de vraagcurve zou worden gekalibreerd op de actieve vraagrespons-technologie [0-300MW], de maximumprijs zo laag zou zijn dat bestaande capaciteiten mogelijk niet aan de veiling zouden kunnen deelnemen, wat een risico voor de bevoorradingszekerheid zou kunnen vormen;

Overwegende dat de commissie voor elke veiling een maximumprijs van 50 euro per kW per jaar voorstelt;

Overwegende dat de correctiefactor voor de T-2 en T-4-veilingen 1,25 bedraagt en dat de prijsfactor van punt B voor deze veilingen dus 40 euro per kW per jaar zou moeten zijn;

Overwegende dat de netbeheerder de in het koninklijk besluit van 28 april 2021 vastgelegde methode heeft nageleefd;

Overwegende dat de netbeheerder voorstelt om het dagelijks marktsegment van een in België actieve NEMO voor de Belgische regelzone als referentieprijns te nemen;

Overwegende dat de netbeheerder in zijn kalibratierapport voor de T-4-, T-2- en T-1-veilingen die in 2026 plaatsvinden, een uitoefenprijs van 319 euro/MWh voorstelt;

Overwegende dat de commissie in haar adviezen (A)3145, (A)3146 en (A)3147 aanbeveelt om een uitoefenprijs van 260 euro/MWh in overweging te nemen voor de T-4-, T-2- en T-1-veilingen van oktober 2026;

Overwegende dat voldaan is aan de vijf criteria van artikel 27, § 2, van het koninklijk besluit van 28 april 2021;

Overwegende dat het vierde criterium vereist dat de uitoefenprijs stabiel is in de tijd, en dat de door de netbeheerder voorgestelde uitoefenprijzen garanderen dat de geactualiseerde uitoefenprijs zo stabiel mogelijk is;

Overwegende dat de netbeheerder een intermediaire prijslimiet voorstelt van 28€2024 /kW voor de T-4 veiling in 2026, 29€2024 /kW voor de T-2 veiling en 26€2024 /kW voor de T-1 veiling in 2026;

Overwegende dat, volgens artikel 20, 7°, van het koninklijk besluit van 28 april 2021, de intermediaire prijslimiet moet worden uitgedrukt in euro van de capaciteitsleveringsperiode;

Overwegende dat de reductiefactoren zijn voorgesteld door de netbeheerder in het kalibratierapport;

#### Besluit:

**Artikel 1.** De definities vervat in artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, hierna te noemen "de wet van 29 april 1999", zijn van toepassing op dit besluit.

Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder:

1° "de veiling T-4 2030-2031": de veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2030;

2° "de veiling T-2 2028-2029": de veiling twee jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2028;

3° "de veiling T-1 2027-2028": de veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2027;

4° "NEMO": een benoemde elektriciteitsmarktbeheerder met toepassing van de Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoeiwijzing en congestiebeheer;

5° "koninklijk besluit van 28 april 2021": 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.

**Art. 2.** Dit besluit is van toepassing op nv Elia Transmission Belgium, met maatschappelijke zetel te 1000 Brussel, Keizerslaan 20, met ondernemingsnummer 0731.852.231.

**Art. 3.** De netbeheerder organiseert de veiling T-4 2030-2031 in oktober 2026.

De netbeheerder organiseert de veiling T-2 2028-2029 in oktober 2026.

De netbeheerder organiseert de veiling T-1 2027-2028 in oktober 2026.

**Art. 4. § 1.** De netbeheerder gebruikt voor de organisatie van de veiling T-4 2030-2031, de volgende parameters:

1° de reductiefactoren vastgesteld volgens de als bijlage 3 bij dit besluit gevoegde tabel;

2° de referentieprijns wordt vastgesteld volgens het segment van de day-ahead markt van een NEMO, actief in België voor de Belgische regelzone;

3° de uitoefenprijs wordt vastgesteld op 319 euro/MWh;

4° de intermediaire prijslimiet wordt vastgesteld op 29,4 euro 2030-2031/kWd/jaar.

§ 2. De netbeheerder gebruikt voor de organisatie van de veiling T-2 2028-2029, de volgende parameters:

1° de reductiefactoren vastgesteld volgens de als bijlage 2 bij dit besluit gevoegde tabel;

2° de referentieprij wordt vastgesteld volgens het segment van de day-ahead markt van een NEMO, actief in België voor de Belgische regelzone;

3° de uitoefenprijs wordt vastgesteld op 319 euro/MWh;

4° de intermediaire prijslimiet wordt vastgesteld op 31,6 euro 2028-2029/kWd/jaar.

§ 3. De netbeheerder gebruikt voor de organisatie van de veiling T-1 2027-2028, de volgende parameters:

1° de reductiefactoren vastgesteld volgens de als bijlage 1 bij dit besluit gevoegde tabel;

2° de referentieprij wordt vastgesteld volgens het segment van de day-ahead markt van een NEMO, actief in België voor de Belgische regelzone;

3° de uitoefenprijs wordt vastgesteld op 319 euro/MWh;

4° de intermediaire prijslimiet wordt vastgesteld op 30 euro 2027-2028/kWd/jaar.

**Art. 5. § 1.** Voor de veiling T-4 2030-2031 wordt de volgende capaciteit gereserveerd door de netbeheerder:

1° het volume dat gelijk is aan 50% van de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar om de totale piekcapaciteit af te dekken, d.w.z. 831,5 MW;

2° de overgedragen onrechtstreekse buitenlandse capaciteit van 2.094 MW.

§ 2. Voor de T-1 veiling 2028-2029 is de volgende capaciteit door de netbeheerder gereserveerd:

1° het volume dat gelijk is aan 50% van de capaciteit die gemiddeld nodig is om de totale piekcapaciteit te dekken gedurende minder dan 200 werkingsuren per jaar, berekend tijdens de kalibratie van de veiling die vier jaar voor dezelfde periode van capaciteitslevering werd georganiseerd, d.w.z. 730,5 MW ;

2° de overgedragen onrechtstreekse buitenlandse capaciteit van 1.840 MW.

**Art. 6.** Het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de veiling T-4 2030-2031 kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit bedraagt 0 MW.

**Art. 7. § 1.** Voor de veiling T-4 2030-2031 wordt een volume van 3.723,98 MW voor punt A van de vraagcurve of een vereist volume van 3.911,98 MW voor punten B en C van de vraagcurve gecontracteerd door de netbeheerder.

Overeenkomstig artikel 11, § 3, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 wordt in het kader van de vraagcurve 3.850,9 MW als niet in aanmerking komende capaciteit beschouwd, waardoor de vraagcurve is verminderd. Na de prekwalificatie zal deze assumptie geactualiseerd worden overeenkomstig de werkingsregels.

De volumes bedoeld in het eerste lid komen overeen met een maximumprijs van 50 euro 2030-2031/kWd/jaar voor punt A en 40 euro 2030-2031/kWd/jaar voor punt B.

§ 2. Voor de veiling T-2 2028-2029 een volume van 3.308,54 MW voor punt A van de vraagcurve of een vereist volume van 3.564,54 MW voor punten B en C van de vraagcurve gecontracteerd door de netbeheerder.

Overeenkomstig artikel 11, § 3, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 wordt in het kader van de vraagcurve 3.924,6 MW als niet in aanmerking komende capaciteit beschouwd, waardoor de vraagcurve is verminderd. Na de prekwalificatie zal deze assumptie geactualiseerd worden overeenkomstig de werkingsregels.

De volumes bedoeld in het eerste lid komen overeen met een maximumprijs van 50 euro 2028-2029/kWd/jaar voor punt A en 40 euro 2028-2029/kWd/jaar voor punt B.

§ 3. Voor de veiling T-1 2027-2028 wordt maximaal een vereist volume van 3.245,38 MW gecontracteerd door de netbeheerder.

Overeenkomstig artikel 11, § 3, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 wordt in het kader van de vraagcurve 3.927,6 MW als niet in aanmerking komende capaciteit beschouwd, waardoor de vraagcurve is verminderd. Na de prekwalificatie zal deze assumptie geactualiseerd worden overeenkomstig de werkingsregels.

Het volume bedoeld in het eerste lid komt overeen met een maximumprijs van 50 euro 2027-2028/kWd/jaar.

**Art. 8.** Een voor eensluidend verklaard afschrift van dit besluit wordt overgemaakt aan de netbeheerder en aan de commissie.

**Art. 9.** Dit besluit treedt in werking op 31 maart 2026.

Brussel, 27 maart 2026.

M. BIHET

---