Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026

http://www.emis.vito.be

emis

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

[C − 2026/007488]

**30 SEPTEMBER 2026. — Ministerieel besluit tot vaststelling van het referentiescenario voor de T-4 veiling, T-2 veiling en T-1 veiling in 2027 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**

De Minister van Energie,

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7*undecies*, § 2, eerste lid, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021;

Gelet op 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'), artikel 3, § 7;

Gelet op de aanbevelingen van de netbeheerder en het consultatierapport van de openbare raadpleging over de scenario's, de sensitiviteiten en gegevens voor de berekening van de CRM-parameters voor de T-4 veiling met betrekking tot de periode van capaciteitslevering 2031-2032, de T-2 veiling met betrekking tot de periode van capaciteitslevering 2029-2030 en de T-1 veiling met de periode van capaciteitslevering 2028-2029, voorgesteld 24 juni 2026;

Gelet op het voorstel van referentiescenario voor de T-1 veiling met betrekking tot de periode van capaciteitslevering 2028-2029, de T-2 veiling met betrekking tot de periode van capaciteitslevering 2029-2030 en de T-4 veiling met periode van capaciteitslevering 2031-2032 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas met kenmerk (C)3292 van 27 augustus 2026;

Gelet op het advies van de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie, over het voorstel (C)3292, ingediend door de CREG, gegeven op 14 september 2026;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 22 september 2026;

Gelet op de weigering van akkoordbevinding van de Minister van Begroting, d.d. 24 september 2026;

Gelet op het besluit van de Ministerraad van 25 september 2026 om voorbij te gaan aan de weigering van akkoordbevinding van de Minister van Begroting;

Overwegende dat een openbare raadpleging, overeenkomstig artikel 3, § 5, van het koninklijk besluit van 28 april 2021, heeft plaatsgevonden en dat de netbeheerder een verslag van de raadpleging heeft opgesteld;

Overwegende dat het koninklijk besluit van 28 april 2021 voorziet dat de minister uiterlijk op 30 september van het jaar voorafgaand aan de veiling, bij besluit vastgesteld na overleg in ministerraad, beslist over het geheel van gegevens en hypotheses die als referentiescenario moeten worden geselecteerd, en dat dit bijgevolg één uniek scenario betreft;

Overwegende dat de motivatie vervat in het advies van de Algemene Directie Energie over het voorstel (C)3292 van de Commissie, 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 in haar voorstel (C)3292 aanbeveelt de aanbeveling van de netbeheerder te volgen, met dien verstande dat wijzigingen worden aangebracht aan de projectie van de vraag, het volume van de actieve vraagrespons van bestaande en toekomstige toepassingen, de reductiefactor voor de nucleaire productie in België voor de perioden van capaciteitslevering 2029-2030 en 2031-2032, de beschikbaarheid van Tihange 1 voor de periode van capaciteitslevering 2031-2032, de capaciteit van thermische eenheden zonder dagprogramma en de gevoeligheidsanalyse betreffende de beschikbaarheid van het Franse nucleaire productiepark;

Overwegende dat de netbeheerder heeft aanbevolen om alle gegevens te gebruiken van de laatste European Resource Adequacy Assessment ("ERAA 2025") van ENTSO-E, bijgewerkt op basis van de meest recente informatie zoals uiteengezet in hun aanbeveling;

Overwegende dat als gevolg van het bereiken van een akkoord door de Belgische regering en de NV Engie in de zomer van 2023, de eenheden Doel 4 en Tihange 3 als beschikbaar te beschouwen zijn vanaf de periode van capaciteitslevering 2025-2026, maar dat werken die een stillegging van beide centrales, buiten de winterperiode, vereisen, zijn gepland tot in 2028;

Overwegende dat de netbeheerder het scenario "Current Commitments" van de Adequacy and Flexibility-studie van juni 2025 aanbeveelt, dat werd bijgewerkt op basis van de meest recente beschikbare informatie voor de raming van de elektriciteitsvraag voor elke periode van capaciteitslevering, en dat deze vraag volgens de netbeheerder 92,3 TWh bedraagt voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029, 97,4 TWh voor de periode van capaciteitslevering 2029-2030 en 104,3 TWh voor de periode van capaciteitslevering 2031-2032;

Overwegende dat de Commissie heeft voorgesteld de vraag voor elke periode van capaciteitslevering aan te passen, rekening houdend met het scenario 'Constrained Transition' voor de vervoerssector, het industriële , residentiële en tertiaire verbruik en dat zij in haar voorstel (C)3292 naar dit scenario verwijst onder de benaming "low scenario";

Overwegende dat de commissie heeft voorgesteld voor bestaande industriële toepassingen rekening te houden met een energiebesparing ten gevolge van energie-efficiëntiemaatregelen van 0,86 TWh voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029, 1,09 TWh voor de periode van capaciteitslevering 2029-2030 en 1,54 TWh voor de periode van capaciteitslevering 2031-2032;

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

Overwegende dat de commissie voorstelt rekening te houden met bijkomende bedrijfssluitingen en dat dit zou leiden tot een vermindering van het elektriciteitsverbruik met 1,04 TWh voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029, met 1,69 TWh voor de periode van capaciteitslevering 2029-2030 en met 1,69 TWh voor de periode van capaciteitslevering 2031-2032;

Overwegende dat de commissie dit scenario voor de industriële vraag en de hypothesen inzake bijkomende sluitingen met name verantwoordt door te verwijzen naar de huidige macro-economische context, de mogelijke impact van de stijging van de nettarieven en het feit dat de door de netbeheerder gehanteerde bottom-upmethodologie geen rekening houdt met de strategische uitrolbeslissingen van ondernemingen;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie in haar advies opmerkt dat het gebruik door de netbeheerder van een bottom-upmethodologie voor de raming van het toekomstige industriële verbruik, kan leiden tot een overschatting daarvan;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie voorbehoud heeft gemaakt bij de raming van de energie-efficiëntiewinsten in de industriële sector, met name gelet op het risico op dubbeltelling en het beschikbare detailniveau van bepaalde methodologische elementen die door de CREG worden gehanteerd;

Overwegende dat de commissie voor de transportsector aanvoert dat talrijke elementen een neerwaartse bijstelling van de ramingen voor de elektrificatie van de transportsector noodzakelijk maken. Deze elementen omvatten onder meer een uitstel van de verboden op fossiele voertuigen en van de zero-emissiezones, versoepelingen van het Europese kader voor CO[00e2][0082][0082]-standaarden voor auto's en lichte bedrijfsvoertuigen, een onvoldoende laadinfrastructuur, hoge kosten van elektrische voertuigen voor particulieren en een belangrijke differentiatie tussen de elektrificatie van bedrijfswagens en privéwagens;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie zich in haar advies aansluit bij deze elementen en de aandacht vestigt op het nieuwe Vlaamse Energie- en Klimaatplan, goedgekeurd op 18 juli 2025 (Vlaams Energie- en Klimaatplan (VEKP) 2021-2030), waarin een doelstelling van 950.000 elektrische personenwagens tegen 2030 is opgenomen, zijnde 300.000 elektrische personenwagens minder voor Vlaanderen dan het aantal waarmee de netbeheerder rekening houdt in zijn aanbeveling; dat de Algemene Directie Energie tevens wijst op de schijnbare overschatting van de hypothesen inzake het toekomstige elektriciteitsverbruik van elektrische voertuigen, in het bijzonder gelet op de toename van het aantal elektrische privévoertuigen en de technologische verbeteringen;

Overwegende dat de commissie voor de vraag naar elektriciteit van residentiële warmtepompen voorstelt rekening te houden met het scenario 'low', gelet op een relatief laag verwacht niveau van de koolstofprijs voor het ETS2 en op de te hoge ramingen van de netbeheerder inzake nieuwbouwwoningen;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie in haar advies van oordeel is dat de door de netbeheerder gehanteerde projecties inzake warmtepompen niet overschat zijn, rekening houdend met de recentste doelstellingen en aangekondigde stimuleringsmaatregelen, inzonderheid in het Vlaams Energie- en Klimaatplan van 18 juli 2025 (VEKP 2021-2030), evenals met het toenemende belang van de EPB-normen op de vastgoedmarkt en de recentste verkoopcijfers van warmtepompen;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie, onder verwijzing naar de hierboven vermelde argumenten, adviseert een totale vraag van 89,1 TWh in aanmerking te nemen voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029, 91,5 TWh voor de periode van capaciteitslevering 2029-2030 en 98,7 TWh voor de periode van capaciteitslevering 2031-2032;

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

Overwegende dat de netbeheerder op 30 juli 2026 aan de commissie en de Algemene Directie Energie een actualisering heeft bezorgd van het volume van de vraagrespons, waarin rekening wordt gehouden met de balanceringsmarkt, en dat deze actualisering leidt tot een opwaartse correctie van 370 MW;

Overwegende dat de Commissie van oordeel is dat de nieuwe methodologie van de netbeheerder een te restrictieve benadering volgt doordat enkel rekening wordt gehouden met recurrente biedingen boven de marginale kost van een STEG-centrale, en dat bovendien geen rekening wordt gehouden met de volumes die tegen de maximumprijs op de day-aheadmarkt worden aangeboden noch met de volumes die uitsluitend op de intradaymarkt worden aangeboden, terwijl deze volumes zouden kunnen overeenstemmen met vraagrespons;

Overwegende dat de commissie voorstelt het volume van 1741 MW voor de vraagrespons aan te houden;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie in haar advies de argumenten van de commissie erkent met betrekking tot de uitsluiting van bepaalde volumes vraagrespons op de intradaymarkten, maar tevens erkent dat verbeteringen werden aangebracht om rekening te houden met de volumes op de balanceringsmarkt;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie in haar advies evenwel van oordeel is dat dit niet in aanmerking genomen volume laag blijft in verhouding tot het totale volume van de vraagrespons;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie in haar advies tevens van oordeel is dat de in aanmerkingneming van het hogere volume van vraagrespons van 1741 MW, gecombineerd met de toepassing van de laatste correctie van de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (punt 6.3.1.2), zoals goedgekeurd door het Koninklijk besluit van 5 augustus 2026 tot wijziging van het koninklijk besluit van 30 mei 2021 tot goedkeuring van de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 12, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmark, betreffende de correctie van de vraagcurve die het mogelijk maakt het volume van vraagbeheer in aanmerking te nemen dat nooit aan een veiling heeft deelgenomen, evenwel een risico kan vormen voor de bevoorradingszekerheid voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029;

Overwegende dat de commissie het potentieel aan vraagrespons voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029 en 2029-2030 op minstens 1.406 MW raamt, berekend op basis van de meest recente methodologie die werd toegepast voor de winter 2023-2024, maar dat zij van oordeel is dat dit potentieel van 1.406 MW niet gerechtvaardigd is voor de periode van capaciteitslevering 2031-2032, waarvoor een volume van 1.741 MW in aanmerking dient te worden genomen;

Overwegende dat de commissie van oordeel is dat niet kan worden aangenomen dat het volume van de vraagrespons gedurende de volledige veilinghorizon constant blijft;

Overwegende dat de evolutie van de vraag historisch gezien slechts beperkt wordt beïnvloed door de toename van de vraagrespons en dat deze vaststelling wordt bevestigd door de projecties van de Ad&Flex-studie van 2025;

Overwegende dat dit volume kan worden gecorrigeerd via de optimalisatielus in het kalibreringsrapport overeenkomstig artikel 6 § 1, 2° 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 commissie voorstelt het onbeschikbaarheidspercentage van de verlengde Belgische kerncentrales tegen de horizon 2029-2030 en 2031-2032 terug te brengen van 10 % tot 5 %, en dat deze aanbeveling kadert in de afronding van de zware onderhoudswerken in het kader van de levensduurverlenging van de reactoren, gepland tussen 2026 en 2028;

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

Overwegende dat de Algemene Directie Energie uit voorzichtigheid adviseert voor de periodes van capaciteitslevering een onbeschikbaarheidspercentage van 10 % in aanmerking te nemen voor de verlengde eenheden Doel 4 en Tihange 3, gelet op de aannames vervat in de remuneratieovereenkomst van 13 december 2023 gesloten tussen de Belgische Staat, BE-NUC BV en Luminus;

Overwegende dat de Commissie voor elke leveringsperiode van capaciteitsdiensten voorstelt de correctie van de beschikbaarheid van het Franse nucleaire park op basis van twee bijkomende onbeschikbare eenheden in aanmerking te nemen;

Overwegende dat de netbeheerder aanbeveelt rekening te houden met een bijkomende onbeschikbaarheid van vier eenheden om de risico's voor de beschikbaarheid van de kerncentrales te weerspiegelen;

Overwegende dat bijzondere aandacht moet worden besteed aan de beschikbaarheid van het Franse nucleaire productiepark, gezien de hoge onderlinge afhankelijkheid met België, zoals reeds herhaaldelijk is gebleken uit studies van de netbeheerder (de tweejaarlijkse AdeqFlex-studie inzake de bevoorradingszekerheid bedoeld in artikel 7*bis*, § 4*bis* van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt), van het Federaal Planbureau (*'Welk elektriciteitssysteem is geschikt voor net zero?'*, 22 *september* 2025) en van de Algemene Directie Energie (advies betreffende de voorstellen van de Commissie inzake de CRM-scenario's);

Overwegende dat de Algemene Directie Energie in haar advies heeft erkend dat het voor de bevoorradingszekerheid gerechtvaardigd is voorzorgsmaatregelen te nemen met betrekking tot de hypothesen inzake de beschikbaarheid van buitenlandse productiecapaciteit en de Belgische energieonafhankelijkheid te versterken;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie, naast het voorstel van de Commissie inzake de Franse nucleaire productie, adviseert om voor de centrale Hinkley Point C in Groot-Brittannië enkel eenheid 1 in aanmerking te nemen;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie van oordeel is dat de risico's op vertraging van eenheid 2 van de betrokken centrale voldoende belangrijk zijn om in aanmerking te worden genomen, en dat voor deze centrale en voor andere centrales die op dezelfde technologie zijn gebaseerd reeds vertragingen van meerdere jaren werden vastgesteld;

Overwegende dat het aangewezen is rekening te houden met de eventuele beschikbaarheid van Tihange 1 zoals aanbevolen door de commissie in randnummers 89 tot 91 van haar voorstel (C) 3292 voor de periode van capaciteitslevering 2031-2032;

Overwegende dat de hypothesen van de vraagcurve nog kunnen worden gewijzigd naar aanleiding van de instructie van de Minister bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, dan wel overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 6, zesde lid, van dezelfde wet;

Na advies van de in Raad vergaderde Ministers,

Besluit:

**Artikel 1.** § 1. De definities vervat in artikel 1 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, zijn van toepassing op dit besluit.

§ 2. Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder:

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

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

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

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

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

**Art. 3.** Voor de organisatie van de veiling T-1, de veiling T-2 en de veiling T-4, gebruikt Elia Transmission Belgium NV het als bijlage bij dit besluit gevoegde referentiescenario.

**Art. 4.** Een voor eensluidend verklaard afschrift van dit besluit wordt overgemaakt aan Elia Transmission Belgium NV en aan de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas.

**Art. 5.** Dit besluit treedt in werking op 30 september 2026.

Brussel, 30 september 2026.

M. BIHET

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis