

van landmeter-expert en tot oprichting van een Orde van landmeters-experten, wordt het bedrag van de forfaitaire vergoedingen die worden toegekend, vastgelegd op 70 euro per volledig uur gepresteerd voor de studie van het dossier.

De tijd die aan elk dossier moet besteed worden, wordt voorafgaand overeengekomen met de voorzitter van de betrokken kamer.

**Art. 6.** De in de artikelen 1, 2, 4 en 5 bedoelde bedragen zijn gekoppeld aan het indexcijfer van de consumptieprijzen en worden jaarlijks geïndexeerd op 1 januari. De indexering zal voor de eerste maal gebeuren op 1 januari van het jaar dat volgt op de inwerkingtreding van dit besluit of, ingeval van aanpassing van de bedragen bedoeld in dit artikel, op 1 januari van het jaar volgend op de inwerkingtreding van het laatste wijzigende koninklijk besluit met als referentie-index het indexcijfer van de consumptieprijzen van de maand voorafgaand aan de inwerkingtreding van dit besluit of, in voorkomend geval, van het laatste wijzigende koninklijk besluit.

**Art. 7.** Aan de regeringscommissaris bij de Nationale Raad van de Orde wordt een taakvergoeding toegekend van 300 euro per kalendermaand.

De plaatsvervangende regeringscommissaris heeft recht op een taakvergoeding van 150 euro voor elke vergadering van de Nationale Raad waarop hij de regeringscommissaris vervangt in geval deze verhinderd is. Het totaalbedrag van deze taakvergoeding mag echter 300 euro per kalendermaand niet overschrijden.

De in het eerste en tweede lid vermelde taakvergoedingen zijn gebonden aan de schommelingen van het indexcijfer van de consumptieprijzen volgens het regime dat op het personeel van de Federale Overheidsdiensten van toepassing is.

**Art. 8.** Het bedrag van de presentiegelden, de vergoedingen per uur en de taakvergoedingen bedoeld in de artikelen 1, 2, 4, 5 en 7, zijn ten laste van de begroting van de Orde.

**Art. 9.** Dit besluit treedt in werking op 1 januari 2025.

**Art. 10.** De minister bevoegd voor Middenstand is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 26 april 2024.

FILIP

Van Koningswege :

De Minister van Middenstand,  
D. CLARINVAL

créant un Ordre des géomètres-experts, le montant des indemnités forfaitaires allouées est fixé à 70 euros par heure complète prestée pour l'étude d'un dossier.

Le temps à consacrer à chaque dossier est préalablement convenu avec le président de la chambre concernée.

**Art. 6.** Les montants visés aux articles 1<sup>er</sup>, 2, 4 et 5 sont liés à l'indice des prix à la consommation et sont indexés chaque année au 1<sup>er</sup> janvier. L'indexation se fera la première fois au 1<sup>er</sup> janvier de l'année suivant l'entrée en vigueur du présent arrêté ou, en cas d'adaptation des montants visés au présent article, le 1<sup>er</sup> janvier de l'année suivant l'entrée en vigueur du dernier arrêté royal modificatif. L'indice de référence est l'indice des prix à la consommation du mois préalable à l'entrée en vigueur du présent arrêté ou, le cas échéant, du dernier arrêté royal modificatif.

**Art. 7.** Il est octroyé une indemnité de fonction de 300 euros par mois civil au commissaire du gouvernement auprès du Conseil national de l'Ordre.

Le commissaire du gouvernement suppléant a droit à une indemnité de fonction de 150 euros pour chaque réunion du Conseil national où il remplace le commissaire du gouvernement, en cas d'empêchement de celui-ci. Le montant total de cette indemnité ne peut toutefois dépasser 300 euros par mois civil.

Les indemnités de fonction mentionnées aux alinéas 1<sup>er</sup> et 2 sont liées aux fluctuations de l'indice des prix à la consommation suivant le régime appliqué au personnel des Services publics fédéraux.

**Art. 8.** Le montant des jetons de présence, des indemnités horaires et des indemnités de fonction visés aux articles 1<sup>er</sup>, 2, 4, 5 et 7, est à charge du budget de l'Ordre.

**Art. 9.** Le présent arrêté entre en vigueur le 1<sup>er</sup> janvier 2025.

**Art. 10.** Le ministre qui a les Classes moyennes dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 26 avril 2024.

PHILIPPE

Par le Roi :

Le Ministre des Classes moyennes,  
D. CLARINVAL

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

[C – 2024/005420]

25 MEI 2024. — Koninklijk besluit tot wijziging 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 prijsplafond(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme

FILIP, Koning der Belgen,  
Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze Groet.

Gelet op de verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit;

Gelet op de Grondwet, artikel 108;

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7<sup>undecies</sup>, § 2, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 en laatst gewijzigd door de wet van 7 mei 2024, § 3, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 en laatst gewijzigd door de wet van 7 mei 2024, en § 6, eerste lid, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 en laatst gewijzigd door de wet van 7 mei 2024;

Gelet op de wet van 7 mei 2024 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 11, tweede lid;

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE,  
P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

[C – 2024/005420]

25 MAI 2024. — Arrêté royal modifiant l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité

PHILIPPE, Roi des Belges,  
A tous, présents et à venir, Salut.

Vu le règlement (UE) 2019/943 du Parlement Européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité ;

Vu la Constitution, l'article 108 ;

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 7<sup>undecies</sup>, § 2, inséré par la loi du 15 mars 2021 et modifié en dernier lieu par la loi du 7 mai 2024, § 3, inséré par la loi du 15 mars 2021 et modifié en dernier lieu par la loi du 7 mai 2024, et § 6, alinéa 1<sup>er</sup>, inséré par la loi du 15 mars 2021 et modifié en dernier lieu par la loi du 7 mai 2024;

Vu la loi du 7 mai 2024 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 11, alinéa 2 ;

Gelet op het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de paramaters 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;

Gelet op het voorstel van de netbeheerder betreffende de parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, d.w.z. de reductiefactoren, de referentieprij, de intermediaire prijslimiet(en) die van toepassing is/zijn op bepaalde capaciteiten die beantwoorden aan specifieke criteria, en de uitoefenprijs, inclusief hun berekeningsmethode, van 13 maart 2024, bepaald na raadpleging van de marktdeelnemers;

Gelet op het voorstel (C)2766 en (C) 2774 van 7 maart 2024 en 14 maart 2024, van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas betreffende het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de paramaters 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, opgesteld na raadpleging van de marktdeelnemers;

Gelet op het advies van de Algemene Directie Energie van 11 maart 2024 en van 20 maart 2024 over het voorstel (C)2766 en (C) 2774 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 7 maart 2024 en van 14 maart 2024;

Gelet op het advies (A)2775 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 21 maart 2024;

Gelet op de raadplegingen van de marktdeelnemers georganiseerd van 5 februari 2024 tot en met 23 februari 2024;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 21 maart 2024;

Gelet op de akkoordbevinding van de Staatssecretaris voor Begroting, d.d. 16 april 2024;

Gelet op de regelgevingsimpactanalyse uitgevoerd overeenkomstig de artikelen 6 en 7 van de wet van 15 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake administratieve vereenvoudiging;

Gelet op het advies 76.225/16 van de Raad van State, gegeven op 21 mei 2024, in toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State gecoördineerd op 12 januari 1973;

Overwegende dat de CREG tijdens de publieke raadpleging heeft opgemerkt dat het aangewezen lijkt om artikel 15 van het koninklijk besluit van 28 april 2021, te wijzigen, zoals voorzien in artikel 12 van dit besluit, gezien de beoogde wijzigingen van het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme;

Overwegende dat, met betrekking tot de wijziging van artikel 23, § 6 van het koninklijk besluit, een activeringsratio wordt toegevoegd aan de berekeningsformule van de terugbetalingsverplichting om rekening te houden met de gedeeltelijke activering van een capaciteitshouder met een dagprogramma in het geval van gedeeltelijk verklaarde prijzen;

Overwegende dat met betrekking tot het voorstel van de netbeheerder met betrekking tot artikel 19bis van het koninklijk besluit van 28 april 2021 het aangewezen lijkt rekening te houden met randnummers 24 en 25 van het advies (A)2775 van de CREG van 21 maart 2024 ;

Overwegende dat in het licht van voorgaande overwegende wordt voorzien dat de door Elia voorgestelde wijziging in werking treedt op 1 november 2024, zijnde na de veilingen die georganiseerd worden in 2024, gezien de waarden zoals voorzien in het ministerieel besluit van 15 september 2023 tot vaststelling van de intermediaire waarden voor de T-4 veiling en T-1 veiling in 2024 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, niet zijn bepaald rekeninghoudend met deze wijziging;

Vu l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité ;

Vu la proposition du gestionnaire du réseau du 13 mars 2024 concernant les paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, c'est-à-dire les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) applicable(s) à certaines capacités répondant à des critères spécifiques, et le prix d'exercice, y compris leurs méthodes de calcul, établie après consultation des acteurs du marché ;

Vu les propositions (C)2766 et (C) 2774 du 7 mars 2024 et du 14 mars 2024, de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz, d'arrêté royal modifiant l'arrêté royal du 28 avril 1999 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, établie après consultation des acteurs du marché ;

Vu les avis de la Direction générale de l'Énergie du 11 mars 2024 et du 20 mars 2024 sur les propositions (C)2766 et (C) 2774 de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz du 7 mars 2024 et du 14 mars 2024 ;

Vu l'avis (A)2775 de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz du 21 mars 2024 ;

Vu la consultation des acteurs du marché organisées du 5 février 2024 au 23 février 2024 inclus ;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 21 mars 2024 ;

Vu l'accord de la Secrétaire d'État au Budget, donné le 16 avril 2024;

Vu l'analyse d'impact de la réglementation fait conformément aux articles 6 et 7 de la loi du 15 décembre 2013 portant des dispositions diverses en matière de simplification administrative ;

Vu l'avis 76.225/16 du Conseil d'Etat, donné le 21 mai 2024, en application de l'article 84, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, 2°, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Considérant que, lors de la consultation publique, la CREG a constaté qu'il semblait opportun de modifier l'article 15 de l'arrêté royal du 28 avril 2021, comme prévu à l'article 12 du présent arrêté, compte tenu des modifications envisagées de l'arrêté royal du 4 juin 2021 fixant les seuils d'investissements, les critères d'éligibilité des coûts d'investissement et la procédure de classement des capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité;

Considérant que, concernant la modification de l'article 23, § 6, de l'arrêté royal du 28 avril 2021, un ratio d'activation est ajouté pour calculer la formule de l'obligation de remboursement pour prendre en considération l'activation partielle d'un détenteur de capacité avec programme journalier dans le cas de prix déclarés partiels ;

Considérant qu'en ce qui concerne la proposition du gestionnaire de réseau relative à l'article 19bis de l'arrêté royal du 28 avril 2021, il semble opportun de tenir compte des paragraphes 24 et 25 de l'avis (C)2775 de la CREG du 21 mars 2024 ;

Considérant que, à la lumière de ce qui précède, il est envisagé que l'amendement proposé par Elia entre en vigueur le 1<sup>er</sup> novembre 2024, soit après les enchères organisées en 2024, compte tenu des valeurs prévues par l'arrêté ministériel du 15 septembre 2023 déterminant les valeurs intermédiaires pour les mises aux enchères T-4 et T-1 de 2024 conformément à l'article 4, § 3, de l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, n'ont pas été déterminés en tenant compte de cette modification ;

Overwegende dat in het licht van voorgaande overwegende's voor de veilingen in 2024 wordt voorzien in een wijziging van bijlage 1;

Op de voordracht van de Minister van Energie en op het advies van de in Raad vergaderde Ministers,

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

**Artikel 1.** In de Nederlandse tekst van het opschrift 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, wordt het woord "paramaters" vervangen door het woord "parameters".

**Art. 2.** In artikel 1, § 2, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het koninklijk besluit van 27 januari 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in de bepaling onder 13° worden de woorden "en van de middelen voor opslag en vraagrespon" ingevoegd tussen de woorden "door het geheel van de productiemiddelen" en de woorden "ter beschikking";

2° paragraaf 2 wordt aangevuld met de bepalingen onder 30° en 31°, luidende:

"30° "MTU": de "market time unit", ofwel de kortste tijdsinterval waarvoor de marktprijs wordt vastgesteld, die minstens even kort is als de periode voor de onbalansverrekening;

31° "inkomsten op termijn": inkomsten uit contracten die zijn afgesloten voor de toekomstige verkoop van de geproduceerde elektriciteit;"

**Art. 3.** In artikel 3, § 7, van hetzelfde besluit, worden de woorden "15 september" vervangen door de woorden "30 september".

**Art. 4.** In artikel 4 van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het koninklijk besluit van 27 januari 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1 wordt de bepaling onder 3° vervangen als volgt: "3° de gewogen gemiddelde kost van kapitaal, hierna "WACC", die overeenkomt met de som van het minimumrendement en een risicopremie. De risicopremie wordt gedifferentieerd naargelang de referentietechnologie en naargelang de risicopremie wordt toegepast bij de berekening van de brutokost van een nieuwkomer, overeenkomstig, 1°, en de nettokost van een nieuwkomer, overeenkomstig artikel 10, § 6, dan wel bij de berekening van de intermediaire maximumprijs en de derogaties op de intermediaire maximumprijs, overeenkomstig artikel 19bis en artikel 22 § 7/1, tweede lid, 3°. De risicopremie kan gedifferentieerd worden in functie van de economische levensduur van de investering."

2° in paragraaf 3 worden de woorden "15 september" vervangen door de woorden "30 september".

**Art. 5.** In artikel 6, § 2 van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid worden de woorden "15 november" vervangen door de woorden "1 december";

2° in het tweede lid, 3°, worden de woorden "bedoeld in artikel 14" vervangen door de woorden "overeenkomstig artikel 6/1";

3° in het derde lid, 3°, worden de woorden "de bepaling van de referentieprijs" vervangen door de woorden "de referentieprijs";

4° in het derde lid, 5° worden in de Franse tekst de woorden "le volume" vervangen door de woorden "une proposition de volume".

**Art. 6.** In het hetzelfde besluit wordt een artikel 6/1 ingevoegd, luidende:

"Art. 6/1. § 1. De netbeheerder berekent de maximale toegangscapaciteit die beschikbaar is voor de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit op basis van de aanbeveling van het regionale coördinatiecentrum, overeenkomstig artikel 26, lid 7 van Verordening (EU) 2019/943. Wanneer deze aanbeveling niet beschikbaar is, wordt de bijdrage van elke regelzone die rechtstreeks elektrisch met België verbonden is, bepaald door de bijdrage van deze zones tijdens de gesimuleerde tekortsituaties, op basis van de resultaten van de simulatie bedoeld in artikel 12

Considérant qu'à la lumière des considérations qui précèdent concernant les ventes aux enchères de 2024, une modification de l'annexe 1<sup>re</sup> est prévue ;

Sur proposition de la Ministre de l'Énergie et de l'avis des Ministres qui en ont délibéré en Conseil,

Nous avons arrêté et arrêtons :

**Article 1<sup>er</sup>.** Dans le texte néerlandais de l'intitulé de l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, le mot « paramaters » est remplacé par le mot « parameters » ;

**Art. 2.** Dans l'article 1<sup>er</sup>, § 2, du même arrêté, modifié par l'arrêté royal du 27 janvier 2022, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans le 13° les mots « , de stockage et de participation active de la demande » sont insérés entre les mots « des moyens de production » et les mots « à disposition du réseau électrique belge » ;

2° le paragraphe 2 est complété par le 30° et le 31°, rédigé comme suit :

« 30° "MTU": le "market time unit" ou l'intervalle de temps le plus court pour lequel le prix du marché est fixé, qui est au moins aussi court que la période de compensation des déséquilibres.

31° "revenus à terme" : les revenus des contrats conclus pour la vente future de l'électricité produite ; »

**Art. 3.** Dans l'article 3, § 7, du même arrêté, les mots « 15 septembre » sont remplacés par les mots « 30 septembre ».

**Art. 4.** Dans l'article 4 du même arrêté, modifié par l'arrêté royal du 27 janvier 2022, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans le paragraphe 1<sup>er</sup>, le 3° est remplacé par ce qui suit :

« 3° le coût moyen pondéré du capital, ci-après " WACC ", correspondant à la somme du rendement minimal et d'une prime de risque. La prime de risque est différenciée selon la technologie de référence et selon que la prime de risque est appliquée lors du calcul du coût brut d'un nouvel entrant, conformément au 1°, et du coût net d'un nouvel entrant, conformément au 10, § 6, ou lors du calcul du prix maximum intermédiaire et des dérogations au prix maximum intermédiaire, conformément à l'article 19bis et à l'article 22, § 7/1, alinéa 2, 3°. La prime de risque peut être différenciée en fonction de la durée de vie économique de l'investissement. » ;

2° au paragraphe 3, les mots « 15 septembre » sont remplacés par les mots « 30 septembre ».

**Art. 5.** Dans l'article 6, § 2, du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans l'alinéa 1<sup>er</sup>, les mots « 15 novembre » sont remplacés par les mots « 1<sup>er</sup> décembre » ;

2° dans l'alinéa 2, 3°, les mots « visée à l'article 14 » sont remplacés par les mots « conformément à l'article 6/1 » ;

3° dans l'alinéa 3, 3°, les mots « la détermination du prix de référence » sont remplacés par les mots « le prix de référence » ;

4° dans le texte en français de l'alinéa 3, 5°, les mots « le volume » sont remplacés par les mots « une proposition de volume ».

**Art. 6.** Dans le même arrêté il est inséré un article 6/1 rédigé comme suit :

« L'art. 6/1. § 1<sup>er</sup>. Le gestionnaire du réseau calcule la capacité d'entrée maximale disponible pour la participation de capacités étrangères indirectes sur la base de la recommandation du centre de coordination régional, conformément à l'article 26, alinéa 7, du Règlement (UE) 2019/943. Si cette recommandation n'est pas disponible, la contribution de chaque zone de réglage directement reliée électriquement à la Belgique est déterminée par la contribution de ces zones pendant les situations de pénurie simulées, sur la base des résultats de la simulation visée à l'article 12.

§ 2. De maximale beschikbare toegangscapaciteit voor de deelname van de onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten wordt uitgedrukt in vermogen [MW].

§ 3. De maximale beschikbare toegangscapaciteit voor de deelname van de onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten van een regelzone houdt rekening met de manier waarop de grensoverschrijdende uitwisselingen op de markt worden gemodelleerd. Hij is gebaseerd op ofwel de stromen, ofwel de netto transfercapaciteit met de Belgische regelzone.

§ 4. De bijdrage van een regelzone in een stroomgebaseerde aanpak die de Belgische regelzone omvat en voor een specifiek gesimuleerd tekortuur:

- 1° wordt voor de regelzones in een exportsituatie bepaald door de netto positie van de Belgische regelzone, vermenigvuldigd met de verhouding tussen de netto positie van de regelzone in een exportsituatie en de som van de netto posities van het geheel van de regelzones in een exportsituatie, en;
- 2° is nul voor de regelzones in een importsituatie.

§ 5. De bijdrage van een regelzone in een benadering gebaseerd op netto transfercapaciteit met de Belgische regelzone en voor een specifiek gesimuleerd tekortuur:

- 1° wordt bepaald door de commerciële uitwisseling als die commerciële uitwisseling van de buitenlandse regelzone naar de Belgische regelzone gaat;
- 2° is in het andere geval nul."

**Art. 7.** In artikel 7, van hetzelfde besluit, worden de woorden "1 februari" vervangen door de woorden "21 februari".

**Art. 8.** In artikel 8, § 1, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° de woorden "1 februari" worden vervangen door de woorden "7 februari";
- 2° de woorden "in het beoogde leveringsjaar" vervangen door de woorden "tijdens de beoogde periode van capaciteitslevering";
- 3° de laatste zin wordt aangevuld met de woorden ", berekend overeenkomstig artikel 11, § 5".

**Art. 9.** In artikel 9, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in paragraaf 1, het vierde lid, 2°, worden de woorden "en twee jaar" ingevoegd tussen de woorden "voor veilingen vier jaar" en de woorden "voor de periode";
- 2° in paragraaf 2 worden de woorden "voor veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van capaciteitslevering" vervangen door de woorden "in functie van de veilingen";
- 3° in paragraaf 2, 2° worden de woorden "en twee jaar" ingevoegd tussen de woorden "vier jaar" en de woorden "voor de periode".

**Art. 10.** In artikel 10, § 2 van hetzelfde besluit, worden de woorden "De bijhorende technologie" vervangen door de woorden "De overeenstemmende technologie".

**Art. 11.** In artikel 11, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in paragraaf 2, worden de woorden "vijf stappen" vervangen door de woorden "zes stappen";
- 2° in paragraaf 2, 5°, worden de volgende wijzigingen aangebracht:
  - a) de woorden "de veiling vier jaar" worden vervangen door de woorden "de veilingen vier jaar en twee jaar";
  - b) de woorden "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." worden opgeheven;
- 3° paragraaf 2 wordt aangevuld met de bepaling onder 6°, luidende:
 

« 6° voor de veilingen vier jaar en twee jaar voor de periode van capaciteitslevering, wordt een volume afgetrokken dat overeenstemt met de som van de maximale beschikbare toegangscapaciteit voor elke regelzone die rechtstreeks met België verbonden is, berekend overeenkomstig artikel 6/1. »
- 4° in paragraaf 3 worden de woorden "AD Energie" telkens vervangen door de woorden "Algemene Directie Energie";

§ 2. La capacité d'entrée maximale disponible pour la participation de capacités étrangères indirectes est exprimée en puissance [MW].

§ 3. La capacité d'entrée maximale disponible pour la participation de capacités étrangères indirectes d'une zone de réglage tient compte de la manière dont les échanges transfrontaliers sont modélisés sur le marché. Elle est soit basée sur les flux, soit basée sur la capacité nette de transfert avec la zone de réglage belge.

§ 4. La contribution d'une zone de réglage dans une approche fondée sur les flux incluant la zone de réglage belge et pour une heure de pénurie simulée spécifique :

- 1° pour les zones de réglage en situation d'exportation, est déterminée par la position nette de la zone de réglage belge multipliée par le rapport entre la position nette de la zone de réglage en situation d'exportation et la somme des positions nettes de l'ensemble des zones de réglage en situation d'exportation, et ;
- 2° pour les zones de réglage en situation d'importation, est nulle.

§ 5. La contribution d'une zone de réglage dans une approche basée sur la capacité de transfert nette avec la zone de réglage belge et pour un heure de pénurie simulée spécifique:

- 1° est déterminé par l'échange commercial si cet échange commercial passe de la zone de réglage étrangère à la zone de réglage belge ;
- 2° est nul dans l'autre cas. ».

**Art. 7.** Dans l'article 7 du même arrêté, les mots « 1<sup>er</sup> février » sont remplacés par les mots « 21 février ».

**Art. 8.** Dans l'article 8, § 1<sup>er</sup>, du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

- 1° les mots « 1<sup>er</sup> février » sont remplacés par les mots « 7 février » ;
- 2° les mots « dans l'année de livraison » sont remplacés par les mots « pendant la période de fourniture de capacité » ;
- 3° la dernière phrase est complétée par les mots « , calculé conformément à l'article 11, § 5 ».

**Art. 9.** Dans l'article 9 du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

- 1° dans le paragraphe 1<sup>er</sup>, l'alinéa 4, 2°, les mots « et deux ans » sont insérés entre les mots « les mises aux enchères quatre ans » et les mots « avant la période » ;
- 2° dans le paragraphe 2, les mots « pour les mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité » sont remplacés par les mots « selon les mises aux enchères » ;
- 3° au paragraphe 2, 2°, les mots « et deux ans » sont insérés entre les mots « quatre ans » et les mots « avant la période ».

**Art. 10.** Dans l'article 10, § 2, du même arrêté, les mots « La technologie connexe » sont remplacés par les mots « La technologie correspondante ».

**Art. 11.** Dans l'article 11 du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

- 1° dans le paragraphe 2, les mots « cinq étapes » sont remplacés par les mots « six étapes » ;
- 2° dans le paragraphe 2, 5°, les modifications suivantes sont apportées:
  - a) les mots « la mise aux enchères quatre ans » sont remplacés par les mots « les mises aux enchères quatre ans et deux ans » ;
  - b) les mots « La même réduction et réservation sont appliquées, par frontière, au pro rata, au volume maximal requis dans les pré-enchères pour la capacité étrangère indirecte quatre ans avant la période de fourniture de capacité, visée à l'article 14 » sont abrogés;
- 3° le paragraphe 2 est complété par le 6°, rédigé comme suit:
 

« 6° pour les mises aux enchères quatre ans et deux ans avant la période de fourniture de capacité, un volume correspondant à la somme de la capacité d'entrée maximale disponible pour chaque zone de réglage directement interconnectée à la Belgique, calculée conformément à l'article 6/1, est déduit. »
- 4° dans le paragraphe 3, les mots « l'AD Energie » sont chaque fois remplacés par les mots « la Direction Générale de l'Énergie » ;

5° in paragraaf 5, wordt voor het eerste lid, twee leden ingevoegd, luidende:

“Bij de veiling, die vier jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt, berekent de commissie het volume dat moet worden gereserveerd wat overeen komt met vijftig procent van de capaciteit die nodig is om gemiddeld de totale piekcapaciteit gedurende minder dan 200 draaiuren per jaar te dekken. Dit volume wordt gereserveerd voor de veiling die een jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt.

Bij de veiling die twee jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt, berekent de commissie het restvolume, namelijk de capaciteit die nodig is om gemiddeld de totale piekcapaciteit gedurende minder dan 200 draaiuren per jaar af te dekken, verminderd met het volume van de capaciteiten dat bij de veiling die vier jaar voor de betreffende periode van capaciteitslevering plaatsvindt, zonder daartoe verplicht te zijn, zijn geprekwalificeerd en een bod hebben ingediend met het oog op het verkrijgen van een capaciteitscontract dat één periode van capaciteitslevering bestrijkt, en dat geen niet bewezen capaciteiten zijn. Als voor dezelfde periode van capaciteitslevering het gereserveerde volume dat de commissie bij de veiling vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering heeft berekend, groter is dan het restvolume, past de commissie het te reserveren volume aan door het vast te stellen op vijftig procent van het restvolume.”

**Art. 12.** Artikel 14, van hetzelfde besluit, wordt opgeheven.

**Art. 13.** Artikel 15, van hetzelfde besluit, wordt vervangen als volgt:

“Art. 15. Onverminderd de mogelijkheid om een afwijking te bekomen in toepassing van de artikelen 21 en 22, is de intermediaire maximumprijs de maximumprijs die van toepassing is op biedingen voor een eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, die, overeenkomstig het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme:

- 1° binnen de categorie van capaciteit valt die geassocieerd is met een capaciteitscontract dat betrekking heeft op één enkele periode van capaciteitslevering, of ;
- 2° ingedeeld is in de categorie van capaciteit verbonden aan een capaciteitscontract die maximaal acht perioden van capaciteitslevering bestrijkt, bedoeld in artikel 19/1 van voormeld koninklijk besluit van 4 juni 2021.”

**Art. 14.** In artikel 17, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het koninklijk besluit van 27 januari 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- a) de woorden “en dat deze” worden vervangen door de woorden “, dat deze”;
- b) de woorden “en voor zover in deze studie voor deze technologie op basis van objectieve elementen wordt vastgesteld dat de aard van deze technologie een raming van de kosten mogelijk maakt” worden ingevoegd tussen de woorden “en alle andere wettelijke limieten” en de woorden “. De studie van de onafhankelijke deskundige”;

2° paragraaf 2 wordt vervangen als volgt:

« § 2. Voor elke in de studie opgenomen bestaande technologie worden, voor zover relevant, ten minste de elementen verstrekt die nodig zijn om de volgende kosten te bepalen :

- 1° de recurrente investeringskosten op jaarbasis, door het gebruiken van de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal die specifiek is voor de technologie en de economische levensduur van de investering, bepaald overeenkomstig artikel 19bis, § 3, die niet rechtstreeks verband houden met een verlenging van de technische levensduur van de installatie of met een verhoging van het nominale referentievermogen (in €/MW/jaar), in voorkomend geval met inbegrip van de noodzakelijke kosten van grote onderhoudswerken aan installaties die niet noodzakelijk elk jaar gebeuren. De economische levensduur met betrekking tot deze investeringskosten wordt vastgesteld overeenkomstig artikel 22, § 7/1 ;
- 2° de directe jaarlijkse vaste kosten van de installatie (in €/MW/jaar):
  - a) Algemene kosten:
    - i. Verzekeringskosten;

5° dans le paragraphe 5, deux alinéas rédigés comme suit sont insérés avant l’alinéa 1<sup>er</sup> :

« Lors de l’enchère se déroulant quatre ans avant la période de fourniture de capacité, la commission calcule le volume à réserver, correspondant à cinquante pour-cent de la capacité nécessaire pour couvrir, en moyenne, la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an. Ce volume est réservé à l’enchère se déroulant un an avant la période de fourniture de capacité.

Lors de l’enchère se déroulant deux ans avant la période de fourniture de capacité, la commission calcule le volume résiduel, à savoir la capacité nécessaire pour couvrir, en moyenne, la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an, diminuée du volume des capacités qui, lors de l’enchère se déroulant quatre ans avant la période de fourniture de capacité concernée, se sont préqualifiées sans y être tenues et y ont introduit une offre en vue de l’obtention d’un contrat de capacité couvrant une période de fourniture de capacité, et qui ne sont pas des capacités non prouvées. Si, pour une même période de fourniture de capacité, le volume réservé calculé par la commission lors de l’enchère quatre ans avant la période de fourniture de capacité est supérieur au volume résiduel, la commission adapte le volume à réserver en le fixant à cinquante pour-cent du volume résiduel. ».

**Art. 12.** L’article 14 du même arrêté est abrogé.

**Art. 13.** L’article 15 du même arrêté est remplacé par ce qui suit :

« Art. 15. Sans préjudice de la possibilité d’obtenir une dérogation en application des articles 21 et 22, le prix maximum intermédiaire est le prix maximum qui s’applique aux offres pour une unité du marché de capacité, ou unités s’il s’agit de capacités liées, qui, conformément à l’arrêté royal du 4 juin 2021 fixant les seuils d’investissements, les critères d’éligibilité des coûts d’investissement et la procédure de classement des capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité :

- 1° relève de la catégorie de capacité associée à un contrat de capacité couvrant une seule période de fourniture de capacité, ou ;
- 2° a été classée dans la catégorie de capacité associée à un contrat de capacité couvrant au maximum huit périodes de fourniture de capacité visée à l’article 19/1 de l’arrêté royal du 4 juin 2021 précité. ».

**Art. 14.** Dans l’article 17 du même arrêté, modifié par l’arrêté royal du 27 janvier 2022, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans le paragraphe 1<sup>er</sup>, les modifications suivantes sont apportées :

- a) les mots « et si elle est » sont remplacés par les mots « , si elle est » ;
- b) les mots « et dans la mesure où, cette étude détermine pour cette technologie, sur la base d’éléments objectifs, que la nature de celle-ci rend l’estimation des coûts possible » sont insérés entre les mots « et à toute autre limite légale » et les mots « . L’étude de l’expert indépendant » ;

2° le paragraphe 2 est remplacé par ce qui suit:

« § 2. Pour chaque technologie existante comprise dans l’étude, dans la mesure où cela est pertinent, au moins les éléments nécessaires pour déterminer les coûts suivants sont fournis :

- 1° les dépenses d’investissements récurrentes annualisées, en utilisant le coût moyen pondéré du capital spécifique à la technologie et à la durée de vie économique de l’investissement, déterminés conformément à l’article 19bis, § 3, non directement liées à une prolongation de la durée de vie technique de l’installation ou à une augmentation de la puissance de référence nominale (en €/MW/an), y compris les coûts nécessaires pour les entretiens majeurs des installations qui n’ont pas forcément lieu chaque année. La durée de vie économique associée à ces dépenses d’investissements est établie conformément à l’article 22, § 7/1 ;
- 2° les coûts fixes annuels directs de l’installation (en €/MW/an) :
  - a) Coûts généraux :
    - i. Coûts d’assurance ;

- ii. Lokale belastingkosten;
  - iii. Administratieve kosten ter plaatse in verband met de productieactiviteit, exclusief personeelskosten;
  - b) Gasnetwerkkosten:
    - i. "Exit"-capaciteitskosten in het geval van gas;
    - ii. Kosten van intraday-flexibiliteit, exclusief balancingskosten;
  - c) Elektriciteitskosten:
    - i. Geschatte "stand-by" kosten voor één jaar: elektriciteitskosten, kosten van groenestroomcertificaten en warmtekrachtkoppeling-certificaten, variabele toegangskosten;
    - ii. Vaste kosten in verband met het elektriciteitsnet: aansluitkosten en toegangskosten;
  - d) Terugkerende/normale onderhoudskosten, exclusief personeelskosten;
  - e) Operationele kosten, exclusief personeelskosten;
  - f) Kosten voor het in overeenstemming brengen:
    - i. Op vlak van gezondheids en veiligheid;
    - ii. Cyberveiligheid;
    - iii. Milieukosten;
    - iv. Certificering en audits;
  - g) Personeelskosten ter plaatse, exclusief algemene kosten zoals beheer van de installatie, onderhoud en administratief personeel ter plaatse;
- 3° De jaarlijkse algemene vaste kosten waarbij deze de volgende kosten dekken: Algemeen directie, Beheerscontrole, Financiële diensten, Human resources, Informatiesystemen, Algemene diensten en onroerend goed, Aankopen, Juridische diensten, Strategie en Regulatory/Public Affairs. De algemene vaste kosten worden forfaitair bepaald op 25% van de personeelskosten ter plaatse vermeld overeenkomstig punt 2°, g);
- 4° De vaste personeelskosten verbonden aan het beheer van een portefeuille van leveringspunten die actief zijn op de day ahead energiemarkt en aan de levering van ondersteunende diensten, inclusief de kosten verbonden aan dispatching, benoemingen naar de transporteur en verificatie van day ahead posities en transacties. De kosten van intraday trading en -optimalisatie, futureshandel en portefeuilleoptimalisatie voorbij de day-aheadhorizon zijn expliciet uitgesloten;
- 5° de directe variabele kosten van de installatie, andere dan de brandstofkosten en de CO<sub>2</sub>-kosten bedoeld in 6° en 7° (in €/MWh):
- a) Variabele operationele kosten ;
  - b) Variabele normale onderhoudskosten
  - c) Variabele kosten van het elektriciteitsnettarief verbonden aan de injectie;
  - d) Variabele kosten van het exit tarief van het gasnet;
  - e) Vermindering van de "stand-by" kosten wanneer de installatie produceert:
    - i. Elektriciteitskosten;
    - ii. Kosten van groenestroomcertificaten en warmtekrachtkoppeling-certificaten;
    - iii. Variabele toegangskosten door het hele jaar;
- 6° de brandstofkosten (in €/MWh);
- 7° de CO<sub>2</sub>-kosten (in €/tCO<sub>2</sub>);
- 8° Gemiddelde opstart- en activeringskosten:
- a) Brandstof gebruikt voor de opstart (MWh/opstart);
  - b) Brandstof gebruikt voor de opstart;
  - c) Opstartkosten exclusief brandstof en exclusief voorziening voor groot onderhoud (€/opstart);
  - d) Voorziening voor groot onderhoud (€/opstart)."

**Art. 15.** Artikel 18, § 2 van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het koninklijk besluit van 27 januari 2022, wordt vervangen als volgt:

« § 2. Voor elke technologie die opgenomen is in de beperkte lijst van bestaande technologieën die redelijkerwijs beschikbaar zullen zijn bedoeld in artikel 18, § 1, beoordeelt de netbeheerder op basis van de

- ii. Coûts des taxes locales ;
- iii. Coûts administratifs sur site liés à l'activité de production hors frais de personnel ;
- b) Coûts liés réseau gazier :
  - i. Coût capacité « Exit » dans le cas du gaz ;
  - ii. Coût de la flexibilité intra journalière hors coût de balancing ;
- c) Coûts liés à l'électricité :
  - i. Coûts liés au « stand-by » estimé pour une année : coûts de l'électricité, coûts des certificats verts et certificats de cogénération, coûts d'accès variables ;
  - ii. Coûts fixes liés au réseau d'électricité : coût de connexion et coût d'accès ;
- d) Coûts de maintenance récurrente/normale hors frais de personnel ;
- e) Coûts opérationnels hors frais de personnel ;
- f) Coûts de mise en conformité :
  - i. En matière de santé et de sécurité ;
  - ii. Cyber-sécurité ;
  - iii. Coûts environnementaux ;
  - iv. Certification et audits ;
- g) Coûts de personnel sur site hors frais généraux, comme gestion de l'installation, maintenance et personnel administratif sur site ;

3° Les coûts fixes annuels généraux , couvrent les coûts suivants : Direction générale, Contrôle de gestion, Services financiers, Ressources humaines, Systèmes d'information, Services généraux et immobilier, Achats, Services juridiques, Stratégie et Regulatory/Public Affairs. Les coûts fixes généraux sont fixés forfaitairement à 25% des coûts de personnel sur site mentionnés conformément au 2°, g) . ;

4° Coûts fixes de personnel liés à la gestion d'un portefeuille de points de livraison opérant sur le marché de l'énergie Day Ahead et à la fourniture de services auxiliaire, y compris les coûts liés au dispatch, aux nominations vers le transporteur et à la vérification des positions et des transactions Day Ahead. Sont explicitement exclus les coûts du trading et d'optimisation intraday, du trading à terme et de l'optimisation du portefeuille au-delà de l'horizon Day Ahead ;

5° les coûts variables directs de l'installation, autres que des coûts de carburants et des coûts de CO<sub>2</sub> visés aux 6° et 7° (en €/MWh) :

- a) Coûts variables opérationnels ;
- b) Coûts variables de maintenance normale ;
- c) Coûts variables du tarif du réseau d'électricité liée à l'injection ;
- d) Coûts variables du tarif exit du réseau gazier ;
- e) Réduction de coût « stand-by » lorsque l'installation produit :
  - i. Coûts de l'électricité ;
  - ii. Coûts des certificats verts et certificats de cogénération ;
  - iii. Coûts d'accès variables sur l'année ;

6° les coûts de carburants (en €/MWh);

7° les coûts de CO<sub>2</sub> (en €/tCO<sub>2</sub>);

8° Coûts de démarrage et d'activation moyen :

- a) Combustible utilisé pour le démarrage (MWh/démarrage) ;
- b) Combustible utilisé pour le démarrage ;
- c) Coûts de démarrage hors combustible et hors provision pour entretien majeur (€/démarrage) ;
- d) Provision pour entretien majeur (€/démarrage). ».

**Art. 15.** L'article 18, § 2, du même arrêté, modifié par l'arrêté royal du 27 janvier 2022, est remplacé par ce qui suit :

« § 2. Pour chaque technologie reprise dans la liste réduite de technologies existantes qui seront raisonnablement disponibles visée à l'article 18, § 1<sup>er</sup>, le gestionnaire du réseau évalue, sur base de l'étude

studie bedoeld in artikel 17, voor zover relevant, de volgende kostenelementen voor de periode van capaciteitslevering waarop de intermediaire maximumprijs betrekking heeft :

- 1° de recurrente investeringskosten op jaarbasis gebruikmakend van de gewogen gemiddelde kost van kapitaal die specifiek is voor de technologie zoals omschreven in artikel 19bis, § 3, en de economische levensduur van de investering, alsook de economische levensduur van deze investeringen, die niet rechtstreeks verband houden met een verlenging van de technische levensduur van de afgedankte installatie of met een verhoging van het nominale referentievermogen (in €/MW/jaar), in voorkomend geval met inbegrip van de noodzakelijke kosten van grote onderhoudswerken aan installaties die niet noodzakelijk elk jaar gebeuren. De economische levensduur met betrekking tot deze investeringskosten wordt vastgesteld overeenkomstig artikel 22, § 7/1:
- 2° de directe jaarlijkse vaste kosten van de installatie (in €/MW/jaar):
  - a) Algemene kosten:
    - i. Verzekeringskosten;
    - ii. Lokale belastingkosten;
    - iii. Administratieve kosten ter plaatse in verband met de productieactiviteit, exclusief personeelskosten;
  - b) Gasnetwerkkosten:
    - i. "Exit"-capaciteitskosten in het geval van gas;
    - ii. Kosten van intraday-flexibiliteit, exclusief balancingskosten;
  - c) Elektriciteitskosten:
    - i. Geschatte "stand-by" kosten voor één jaar: elektriciteitskosten, kosten van groenestroomcertificaten en warmtekrachtkoppeling-certificaten, variabele toegangskosten;
    - ii. Vaste kosten in verband met het elektriciteitsnet: aansluitkosten en toegangskosten;
  - d) Terugkerende/normale onderhoudskosten, exclusief personeelskosten;
  - e) Operationele kosten, exclusief personeelskosten;
  - f) Kosten voor het in overeenstemming brengen:
    - i. Op vlak van gezondheids en veiligheid;
    - ii. Cyberveiligheid;
    - iii. Milieukosten;
    - iv. Certificering en audits;
  - g) Personeelskosten ter plaatse, exclusief algemene kosten zoals beheer van de installatie, onderhoud en administratief personeel ter plaatse;
- 3° de jaarlijkse algemene vaste kosten waarbij deze de volgende kosten dekken: Algemeen directie, Beheerscontrole, Financiële diensten, Human resources, Informatiesystemen, Algemene diensten en onroerend goed, Aankopen, Juridische diensten, Strategie en Regulatory/Public Affairs. De algemene vaste kosten worden forfaitair bepaald op 25% van de personeelskosten ter plaatse vermeld overeenkomstig punt 2°, g);
- 4° De vaste personeelskosten verbonden aan het beheer van een portefeuille van leveringspunten die actief zijn op de day ahead energiemarkt en aan de levering van ondersteunende diensten, inclusief de kosten verbonden aan dispatching, benoemingen naar de transporteur en verificatie van day ahead posities en transacties. De kosten van intraday trading en -optimalisatie, futureshandel en portefeuilleoptimalisatie voorbij de day-aheadhorizon zijn expliciet uitgesloten;
- 5° de directe variabele kosten van de installatie, andere dan de brandstofkosten en de CO<sub>2</sub>-kosten bedoeld onder punten 6° en 7° van deze paragraaf (in €/MWh):
  - a) Variabele operationele kosten ;
  - b) Variabele normale onderhoudskosten
  - c) Variabele kosten van het elektriciteitsnettarief verbonden aan de injectie;
  - d) Variabele kosten van het exit tarief van het gasnet;
  - e) Vermindering van de "stand-by" kosten wanneer de installatie produceert:
    - i. Elektriciteitskosten;

visée à l'article 17, si pertinente, les éléments de coûts suivants pour la période de fourniture de capacité à laquelle se réfère le prix maximum intermédiaire:

- 1° les dépenses d'investissements récurrentes annualisées en utilisant le coût moyen pondéré du capital spécifique à la technologie définis à l'article 19bis, § 3, et à la durée de vie économique de l'investissement, ainsi que la durée de vie économique de ces investissements, non directement liées à une prolongation de la durée de vie technique de l'installation en fin de vie ou à une augmentation de la puissance de référence nominale (en €/MW/an), y compris les coûts nécessaires pour les entretiens majeurs des installations qui n'ont pas forcément lieu chaque année, le cas échéant. La durée de vie économique associée à ces dépenses d'investissements est établie conformément à l'article 22, § 7/1 :
- 2° les coûts fixes annuels directs de l'installation (en €/MW/an) :
  - a) Coûts généraux :
    - i. Coûts d'assurance ;
    - ii. Coûts des taxes locales ;
    - iii. Coûts administratifs sur site liés à l'activité de production hors frais de personnel ;
  - b) Coûts liés réseau gazier :
    - i. Coût capacité « Exit » dans le cas du gaz ;
    - ii. Coût de la flexibilité intra journalière hors coût de balancing ;
  - c) Coûts liés à l'électricité :
    - i. Coûts liés au « stand-by » estimé pour une année : Coûts de l'électricité, coûts des certificats verts et certificats de cogénération, coûts d'accès variables ;
    - ii. Coûts fixes liés au réseau d'électricité : Coût de connexion et coût d'accès ;
  - d) Coûts de maintenance récurrente/normale hors frais de personnel
  - e) Coûts opérationnels hors frais de personnel ;
  - f) Coûts de mise en conformité :
    - i. En matière de santé et de sécurité ;
    - ii. Cyber-sécurité ;
    - iii. Coûts environnementaux ;
    - iv. Certification et audits ;
  - g) Coûts de personnel sur site hors frais généraux (gestion de l'installation, maintenance et personnel administratif sur site)
- 3° les coûts fixes annuels généraux, couvrent les coûts suivants : Direction générale, Contrôle de gestion, Services financiers, Ressources humaines, Systèmes d'information, Services généraux et immobilier, Achats, Services juridiques, Stratégie et Regulatory/Public Affairs. Les coûts fixes généraux sont fixés forfaitairement à 25% des coûts de personnel sur site mentionnés conformément au 2°, g) ;
- 4° les coûts fixes de personnel liés à la gestion d'un portefeuille de points de livraison opérant sur le marché de l'énergie Day Ahead et à la fourniture de services auxiliaire, y compris les coûts liés au dispatch, aux nominations vers le transporteur et à la vérification des positions et des transactions Day Ahead. Sont explicitement exclus les coûts du trading et d'optimisation intraday, du trading à terme et de l'optimisation du portefeuille au-delà de l'horizon Day Ahead ;
- 5° les coûts variables directs de l'installation, autre que des coûts de carburants et des coûts de CO<sub>2</sub> visés aux points 6° et 7° du présent paragraphe (en €/MWh) :
  - a) Coûts variables opérationnels ;
  - b) Coûts variables de maintenance normale ;
  - c) Coûts variables du tarif du réseau d'électricité liée à l'injection ;
  - d) Coûts variables du tarif exit du réseau gazier ;
  - e) Réduction de coût « stand-by » lorsque l'installation produit :
    - i. Coûts de l'électricité ;

- ii. Kosten van groenestroomcertificaten en warmtekrachtkoppeling-certificaten;
- iii. Variabele toegangskosten door het hele jaar;
- 6° de brandstofkosten (in €/MWh);
- 7° de CO<sub>2</sub>-kosten (in €/tCO<sub>2</sub>);
- 8° de opstartkosten of de activeringskosten, met verduidelijking van de kosten per opstart of activering, exclusief de kosten voor de uitsluitend voor het opstarten benodigde brandstof (in €/opstart of €/activering), waarbij een onderscheid wordt gemaakt tussen enerzijds de voorzieningen die de terugbetaling van de investeringsuitgaven en de vaste exploitatie- en onderhoudskosten moeten garanderen en anderzijds de specifieke kosten per opstart of activering, in voorkomend geval aangevuld met een opgave van het type en de hoeveelheid uitsluitend voor het opstarten benodigde brandstof (in MWh/opstart);
- 9° de activatiekosten voor de beschikbaarheidstests (in €/MWh) voorzien in de werkingsregels bedoeld in artikel 7*undecies*, § 12, van de wet van 29 april 1999. »

**Art. 16.** artikel 19, § 1, 1°, van hetzelfde besluit, wordt aangevuld met de woorden „met uitzondering van inkomsten op termijn, intraday en balancering;”;

**Art. 17.** In artikel 19*bis*, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 27 januari 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in paragraaf 1, worden de volgende wijzigingen aangebracht:
  - a) de woorden “de risicopremies van bijlage 1” worden vervangen door de woorden “de risicopremies zoals door de minister vastgelegd als onderdeel van de intermediaire waarden, overeenkomstig artikel 4, § 3”;
  - b) de woorden “binnen de grenzen van bijlage 1” worden vervangen door de woorden “binnen de grenzen van de door de minister vastgelegde waarden overeenkomstig artikel 4, § 3”;
- 2° paragraaf 4 wordt opgeheven.

**Art. 18.** In artikel 20, 1°, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het koninklijk besluit van 4 juli 2023, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° de bepaling onder c) wordt vervangen als volgt:
 

“c) de jaarlijkse algemene vaste kosten bedoeld in artikel 18, § 2, 3° ;”;
- 2° de bepaling onder 1° wordt aangevuld door de bepalingen onder d) en e), luidende:
 

« d) de vaste personeelskosten met betrekking tot het beheer van een portefeuille bedoeld in artikel 18, § 2, 4°;

e) en, voor de technologieën met een hoge variabele kost, de activatiekost bedoeld in artikel 18, § 2, 9° ;”

**Art. 19.** In artikel 22, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het koninklijk besluit van 4 juli 2023, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° het eerste lid van paragraaf 1 wordt aangevuld met de woorden “voor de periode van capaciteitslevering waarvoor de intermediaire maximumprijs is vastgesteld.”;
- 2° in paragraaf 2, tweede lid wordt de bepaling onder 2° vervangen als volgt:
 

2° een nauwkeurige inschatting en beschrijving, of beschrijving van de desgevallende afwezigheid, van volgende kostencomponenten met betrekking tot de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, voor de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is, voor zover deze kosten niet worden gemaakt door de capaciteitshouder van de eenheid voor de capaciteitsmarkt, of de eenheden in het geval van gekoppelde capaciteit :

  - a) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, de categorieën van kosten bepaald in artikel 18, § 2, 1° tot en met 9° (in €/jaar), maar exclusief de vaste kosten reeds opgenomen in een eerder goedgekeurde aanvraag tot derogatie;
  - b) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, niet-recurrerende investeringskosten, relevant voor het leveren van de dienst met de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde

- ii. Coûts des certificats verts et certificats de cogénération ;
- iii. Coûts d'accès variables sur l'année ;

- 6° les coûts de carburants (en €/MWh);
- 7° les coûts de CO<sub>2</sub> (en €/tCO<sub>2</sub>);
- 8° les frais de démarrage ou les coûts d'activation ,en précisant le coût par démarrage ou activation, à l'exclusion des frais relatifs au combustible purement nécessaire au démarrage (en €/démarrage ou en €/activation) , en distinguant d'une part, les provisions pour assurer le remboursement des dépenses d'investissement et des coûts fixes d'exploitation et de maintenance et, d'autre part, les coûts spécifiques par démarrage ou activation, complété, le cas échéant, par une indication du type et de la quantité de combustible purement nécessaire au démarrage (en MWh/démarrage) ;
- 9° les coûts d'activation liés aux tests de disponibilité (en €/MWh) prévus dans les règles de fonctionnement visées par l'article 7*undecies*, § 12, de la loi du 29 avril 1999. ».

**Art. 16.** L'article 19, § 1<sup>er</sup>, 1°, du même arrêté est complété par les mots « , à l'exclusion des revenus à terme, des revenus intrajournaliers et des revenus de l'équilibre ».

**Art. 17.** Dans l'article 19*bis* du même arrêté, inséré par l'arrêté royal du 27 janvier 2022, les modifications suivantes sont apportées :

- 1° dans le paragraphe 1<sup>er</sup> les modifications suivantes sont apportées :
  - a) les mots « primes de risque se trouvant à l'annexe 1<sup>re</sup> » sont remplacés par les mots « primes de risque déterminées par le ministre dans le cadre des valeurs intermédiaires, conformément à l'article 4 § 3 »;
  - b) les mots « dans les limites de l'annexe 1<sup>re</sup> » sont remplacés par les mots dans les limites des valeurs intermédiaires déterminées par le ministre conformément à l'article 4 § 3 »;
- 2° le paragraphe 4 est abrogé.

**Art. 18.** Dans l'article 20, 1°, du même arrêté, modifié par l'arrêté royal du 4 juillet 2023, les modifications suivantes sont apportées :

- 1° le c) est remplacé par ce qui suit:
 

« c) des coûts fixes annuels généraux visés à l'article 18, § 2, 3° ; » ;
- 2° le 1° est complété par les d) et e) rédigés comme suit:
 

« d) des coûts fixes de personnel liés à la gestion d'un portefeuille visés à l'article 18, § 2, 4° ;

e) et, pour les technologies à coût variable élevé, du coût d'activation visé à l'article 18, § 2, 9° ; »

**Art. 19.** Dans l'article 22 du même arrêté, modifié par l'arrêté royal du 4 juillet 2023, les modifications suivantes sont apportées :

- 1° l'alinéa 1<sup>er</sup> , du paragraphe 1<sup>er</sup>, est complété par les mots « pour la période de fourniture pour laquelle le prix maximum intermédiaire a été établi. » ;
- 2° dans le paragraphe 2, alinéa 2, le 2° est remplacé par ce qui suit:
 

« 2° une estimation et une description précises, ou une description de l'absence, le cas échéant, des composants de coûts suivants en ce qui concerne l'unité de marché de capacité, ou unités s'il s'agit de capacités liées, pour la période de fourniture de capacité à laquelle s'applique la demande, pour autant que ces coûts ne sont pas des coûts échus pour le détenteur de capacité de l'unité pour le marché de capacité, ou les unités s'il s'agit de capacités liées :

  - a) scindées le cas échéant par point de livraison, les catégories de coûts définies à l'article 18, § 2, 1° à 9° (en €/an) mais à l'exclusion des coûts fixes déjà repris dans une demande de dérogation antérieure acceptée;
  - b) scindées le cas échéant par point de livraison, les dépenses d'investissements non récurrentes, pertinentes pour la fourniture du service avec l'unité de marché de capacité concernée, ou unités s'il s'agit de capacités liées, pendant la période



- capaciteiten betreft, tijdens de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is, exclusief de onder *a*) bedoelde vaste kosten die reeds zijn opgenomen in een eerder goedgekeurde aanvraag tot derogatie of in de aanvraag tot derogatie voor de veiling in kwestie (in €/jaar);
- c*) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, de kosten van het verhuren van de locatie aan een derde partij (in €/jaar);
- d*) Voor een geaggregeerde offerte, het verschil tussen de aangeboden capaciteit en de som van de geïnstalleerde capaciteit van de verschillende leveringspunten;
- e*) De efficiëntiefactor of, in het geval van een energieopslagfaciliteit, de round trip efficiëntie;
- f*) Voor elke investering dienen minstens de volgende gegevens te worden aangeleverd : totale investeringskost, gewogen gemiddelde kost van het kapitaal zoals bedoeld in paragraaf 7/1, tweede lid, 4°, de rechtvaardiging voor elk element dat de economische levensduur van de investering zou beperken, motivatie m.b.t. de relevantie voor het leveren van de dienst, realisatiejaar van de investering.
- 3° in paragraaf 2, tweede lid, 3° worden de woorden “bedoeld in paragraaf 8, 3° en 4°,” opgeheven;
- 4° in paragraaf 2, tweede lid wordt de bepaling onder 5° aangevuld met de woorden “met uitzondering van inkomsten op termijn, intraday en balancering”;
- 5° in de Nederlandse tekst van paragraaf 2, worden het vierde en vijfde lid vervangen als volgt:  
 “De in het tweede lid, 2° tot en met 6°, bedoelde elementen worden door de derogatieaanvrager verantwoord overeenkomstig de formele en materiële voorwaarden die de commissie overeenkomstig paragraaf 2, tweede lid, heeft vastgesteld. Een historiek van de elementen bedoeld in het tweede lid, 2° tot en met 6°, wordt door de aanvrager verstrekt overeenkomstig de hierboven vermelde formele en materiële voorwaarden.  
 De elementen bedoeld in het tweede lid, 2° tot en met 6°, worden uitgedrukt in euro van het referentiejaar dat in artikel 20 in aanmerking wordt genomen voor de schatting van de inkomsten. De raming, bedoeld in paragraaf 2, tweede lid, 7°, wordt gecorrigeerd met de verwachte evolutie van de consumentenprijsindex tussen enerzijds het referentiejaar dat werd gebruikt voor de raming van de opbrengsten en kosten en anderzijds de periode van capaciteitsvoorziening waarvoor het “missing-money” wordt berekend, op basis van de gegevens van het Federaal Planbureau.”
- 6° paragraaf 2 wordt aangevuld met een lid luidende:  
 “De in aanmerking komende investeringskosten voor het berekenen van de ‘missing-money’ van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of de eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, zijn de investeringsuitgaven die worden besteld vanaf de eerste beslissing in toepassing van artikel 7*undécies*, § 6 van de wet van 29 april 1999 en die ten laatste de dag voorafgaand aan de eerste dag van de periode van capaciteitslevering worden uitgevoerd.”
- 7° in paragraaf 7, worden de volgende wijzigingen aangebracht:
- a*) in het eerste lid, 1° worden de woorden “het aantal draaiuren, het aantal overeenkomstige starts en de overeenkomstige geproduceerde MWh” opgeheven;
- b*) in het tweede lid wordt de bepaling onder 3° vervangen als volgt:  
 “3° de economische dispatch van de capaciteitsmarkt, of van de eenheden in het geval van gebonden capaciteit, rekening houdend met de variabele kosten, de startkosten of vaste activeringskosten in verband met het energieaanbod en van de efficiëntiefactor of, in het geval van een energieopslagfaciliteit, de round trip efficiëntie”
- 8° in paragraaf 7/1 worden de volgende wijzigingen aangebracht:
- a*) het eerste lid wordt vervangen als volgt:  
 “De economische levensduur van elke investering wordt op 8 jaar vastgelegd. Toch kan de commissie deze duur naar beneden bijstellen op basis van elk door de aanvrager aangevoerd en naar behoren gestaafd element, dat de economische levensduur van de investering beperkt. Indien de aanvraag betrekking heeft op een bestaande capaciteit
- de fourniture de capacité à laquelle s’applique la demande à l’exclusion des coûts fixes visés au point *a*) déjà repris dans une demande de dérogation antérieure acceptée ou dans la demande de dérogation de la mise aux enchères considérée (en €/an);
- c*) scindés le cas échéant par point de livraison, le cas échéant, les coûts de location du site à un tiers (en €/an) ;
- d*) Pour une offre agrégée, la différence entre la capacité offerte et la somme de la capacité installée des différents points de livraison;
- e*) Le facteur d’efficacité ou en cas d’installation de stockage d’énergie, la « round-trip efficiency »;
- f*) Pour chaque investissement, les données suivantes doivent à tout le moins être fournies : les dépenses d’investissement totales, le coût moyen pondéré du capital visé au paragraphe 7/1, alinéa 2, 4°, la justification de tout élément qui limiterait la durée de vie économique de l’investissement, la motivation relative à la pertinence pour la fourniture du service, l’année de réalisation de l’investissement. » ;
- 3° dans le paragraphe 2, alinéa 2, 3°, les mots « visés au paragraphe 8, 3° et 4 » sont supprimés ;
- 4° dans le paragraphe 2, alinéa 2, le 5° est complété par les mots « à l’exception des revenus à terme, intraday et d’équilibrage » ;
- 5° dans le texte néerlandais du paragraphe 2, les alinéas 4 et 5 sont remplacés par ce qui suit:  
 « De in het tweede lid, 2° tot en met 6°, bedoelde elementen worden door de derogatieaanvrager verantwoord overeenkomstig de formele en materiële voorwaarden die de commissie overeenkomstig paragraaf 2, tweede lid, heeft vastgesteld. Een historiek van de elementen bedoeld in het tweede lid, 2° tot en met 6°, wordt door de aanvrager verstrekt overeenkomstig de hierboven vermelde formele en materiële voorwaarden.  
 De elementen bedoeld in het tweede lid, 2° tot en met 6°, worden uitgedrukt in euro van het referentiejaar dat in artikel 20 in aanmerking wordt genomen voor de schatting van de inkomsten. De raming, bedoeld in paragraaf 2, tweede lid, 7°, wordt gecorrigeerd met de verwachte evolutie van de consumentenprijsindex tussen enerzijds het referentiejaar dat werd gebruikt voor de raming van de opbrengsten en kosten en anderzijds de periode van capaciteitsvoorziening waarvoor het “missing-money” wordt berekend, op basis van de gegevens van het Federaal Planbureau. »
- 6° le paragraphe 2 est complété par un alinéa rédigé comme suit :  
 « Les dépenses d’investissements éligibles pour le calcul du “missing-money” de l’unité de marché de capacité, ou unités s’il s’agit des capacités liées, sont les dépenses d’investissement qui sont commandées à partir de la première décision en application de l’article 7*undécies*, § 6, de la loi du 29 avril 1999 et qui sont effectuées au plus tard le jour précédant le premier jour de la période de fourniture de capacité. »
- 7° dans le paragraphe 7, les modifications suivantes sont apportées:
- a*) dans l’alinéa 1<sup>er</sup>, 1° les mots « le nombre d’heures de fonctionnement, le nombre de démarrages correspondants et les MWh produits correspondants » sont abrogés ;
- b*) dans l’alinéa 2, le 3° est remplacé par ce qui suit:  
 « 3° du « dispatch » économique de l’unité de marché de capacité, ou des unités s’il s’agit de capacités liées, en tenant compte des coûts variables, des coûts de démarrage ou des coûts d’activation fixes liés à l’offre d’énergie et du facteur d’efficacité ou en cas d’installation de stockage d’énergie, de la « round-trip efficiency » ; » ;
- 8° dans le paragraphe 7/1, les modifications suivantes sont apportées:
- a*) l’alinéa 1<sup>er</sup> est remplacé par ce qui suit :  
 « La durée de vie économique de chaque investissement est fixée à 8 ans. Toutefois, la commission a la possibilité de revoir à la baisse cette durée sur la base de tout élément dûment justifié par le demandeur, limitant la durée de vie économique de l’investissement. Si la demande concerne une capacité existante visée à l’article 1, § 2, 5° de l’arrêté royal du

bedoeld in artikel 1, § 2, 5° van het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme die voor de betreffende veiling, door de commissie geklasseerd wordt in een capaciteitscategorie verbonden aan een capaciteitscontract dat maximum 8 perioden van capaciteitslevering bestrijkt, overeenkomstig artikel 19/1, § 1, 1°, van voormeld koninklijk besluit van 4 juni 2021, kan de duur van het capaciteitscontract niet meer bedragen dan de economische levensduur van de investering.”;

- b) in het tweede lid wordt de bepaling onder 3° vervangen als volgt:

“3° de risicopremie, rekening houdend met artikel 6, lid 9 van de methodologie zoals bedoeld in artikel 23, lid 5 van verordening (EU) 2019/943. De waarde van de door de commissie toe te passen risicopremie wordt beoordeeld overeenkomstig de principes die zijn vastgesteld voor de omvang van de betrokken investering en de economische levensduur die eraan verbonden is binnen de grenzen van de risicopremies zoals door de minister vastgelegd als onderdeel van de intermediaire waarden, overeenkomstig artikel 4, § 3;”

- c) in de bepaling onder 4°, b) worden de woorden “De bepaling van deze risicopremie houdt rekening met de economische levensduur van de investeringen overeenkomstig artikel 19bis, § 2, 2°.” opgeheven;

- 9° in paragraaf 11 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- a) het derde lid wordt vervangen als volgt:

“Bovendien, wijst de commissie de derogatieaanvraag af als het betrekking heeft op een nieuwe capaciteit bedoeld in art. 1, § 2, 12° van het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, die, voor de betreffende veiling, geklasseerd is door de commissie in een capaciteitscategorie verbonden aan een capaciteitscontract die meer dan één periode bestrijkt van capaciteitslevering overeenkomstig artikel 11 van het voormeld Koninklijk Besluit van 4 juni 2021.”

- b) tussen het derde en het vierde lid wordt een lid ingevoegd luidende als volgt:

“Indien de aanvraag goedgekeurd is en betrekking heeft op een bestaande capaciteit bedoeld in artikel 1, § 2, 5° van het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme die, voor de betreffende veiling, geklasseerd is door de commissie in een capaciteitscategorie verbonden aan een capaciteitscontract die maximum 8 perioden van capaciteitslevering bestrijkt overeenkomstig artikel 19/1, § 1, 1°, van voormeld koninklijk besluit van 4 juni 2021, geldt de derogatie voor het geheel van de perioden van capaciteitslevering die door het capaciteitscontract worden bestreken.”

- 10° er wordt een paragraaf 12/1 ingevoegd, luidende:

“§ 12/1. Indien, in het geval van een eenheid van de capaciteitsmarkt waarvan het bod werd geselecteerd in het kader van een pre-veiling, het verzoek wordt verworpen door de commissie en de aanvrager van de derogatie paragraaf 13 niet toepast, past de netbeheerder het bod automatisch aan tot het bedrag van de intermediaire maximumprijs.”

- 11° paragraaf 17 wordt vervangen als volgt:

“§ 17. Na de selectie van een bod voor een eenheid van de capaciteitsmarkt, of biedingen voor eenheden van de capaciteitsmarkt indien het gekoppelde capaciteiten betreft, op een veiling die vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd en waarvoor de derogatieaanvraag geldt, en na de sluiting van het capaciteitscontract voor deze transactie, heeft de commissie tot taak de relevantie te controleren van de elementen die bij de toekenning van de derogatie als doorslaggevend zijn aangemerkt.

4 juin 2021 fixant les seuils d'investissements, les critères d'éligibilité des coûts d'investissement et la procédure de classement des capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, qui, pour la mise aux enchères considérée, est classée par la commission dans une catégorie de capacité associée à un contrat de capacité couvrant au maximum huit périodes de fourniture de capacité conformément l'article 19/1, § 1 1°, de l'arrêté royal du 4 juin 2021 précité, la durée du contrat de capacité ne peut dépasser la durée de vie économique de l'investissement.» ;

- b) dans l'alinéa 2, le 3° est remplacé par ce qui suit:

« 3° de la prime de risque, compte tenu de l'article 6, alinéa 9, de la méthodologie telle que visée à l'article 23, alinéa 5, du règlement (UE) 2019/943 sur l'électricité. La valeur de cette prime de risque à appliquer par la commission, est évaluée selon les principes énoncés de l'ampleur de l'investissement engagé et de la durée de vie économique associée à celui-ci dans les limites des primes de risque déterminées par le ministre dans le cadre des valeurs intermédiaires, conformément à l'article 4, § 3 ; »

- c) dans le 4°, b), les mots « La détermination de cette prime de risque tient compte de la durée de vie économique de l'investissement, conformément à l'article 19bis, § 2, 2°. » sont abrogés ;

- 9° dans le paragraphe 11 les modifications suivantes sont apportées :

- a) l'alinéa 3 est remplacé par ce qui suit :

« En outre, la commission rejette la demande de dérogation si celle-ci concerne une nouvelle capacité visée à l'article 1, § 2, 12° l'arrêté royal du 4 juin 2021 fixant les seuils d'investissement, les critères d'éligibilité des coûts d'investissement et la procédure de classement des capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité qui, pour la mise aux enchères considérée, est classée par la commission dans une catégorie de capacité associée à un contrat de capacité couvrant plus d'une période de fourniture de capacité, conformément l'article 11 de l'arrêté royal du 4 juin 2021 précité. »

- b) entre l'alinéa 3 et l'alinéa 4 il est inséré un alinéa rédigé comme suit :

« Si la demande est acceptée et concerne une capacité existante visée à l'article 1<sup>er</sup>, § 2, 5° de l'arrêté royal du 4 juin 2021 fixant les seuils d'investissement, les critères d'éligibilité des coûts d'investissement et la procédure de classement des capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, qui, pour la mise aux enchères considérée, est classée par la commission dans une catégorie de capacité associée à un contrat de capacité couvrant au maximum huit périodes de fourniture de capacité conformément l'article 19/1, 1°, de l'arrêté royal du 4 juin 2021 précité, la dérogation vaut pour l'ensemble des périodes de fourniture de capacité couvertes par le contrat de capacité.»

- 10° il est inséré un paragraphe 12/1 rédigé comme suit :

« § 12/1. Si, s'agissant d'une unité du marché de capacité dont l'offre a été sélectionnée dans le cadre d'une pré-enchère, la demande est rejetée par la commission et que le demandeur de dérogation ne fait pas application du paragraphe 13, le gestionnaire du réseau adapte automatiquement l'offre au montant du prix maximum intermédiaire. »

- 11° le paragraphe 17 est remplacé par ce qui suit:

« § 17. Postérieurement à la sélection d'une offre pour une unité du marché de capacité, ou des offres pour des unités du marché de capacité s'il s'agit de capacités liées, lors d'une mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité et pour laquelle la demande de dérogation s'applique, et postérieurement à la conclusion du contrat de capacité pour cette transaction, la commission est chargée de vérifier la pertinence des éléments identifiés comme déterminants lors de l'octroi de la dérogation.

Op basis van haar bevindingen kan de commissie de derogatie intrekken indien :

- 1° de oorspronkelijk geplande investeringen niet worden uitgevoerd of het bedrag ervan wordt verlaagd, en/of;
- 2° een verhoging van de in paragraaf 2, tweede lid, 3°, bedoelde inkomstenvooruitzichten ten opzichte van de oorspronkelijke begroting, die uitsluitend of hoofdzakelijk het gevolg is van keuzes die de aanvrager gemaakt na de toekenning van de derogatie, leidt tot een verwachte "missing money" die lager is dan de intermediaire maximumprijs met betrekking tot de veiling waarop de derogatieaanvraag betrekking had.

De commissie neemt haar beslissing uiterlijk op de laatste dag van de vijfde maand die volgt op de aanvang van de eerste periode van capaciteitslevering die het capaciteitscontract dekt, nadat zij de capaciteitsleverancier, zo nodig bijgestaan door zijn raadsman, heeft gehoord of althans naar behoren heeft opgeroepen. De uitnodiging voor de hoorzitting en de beslissing van de commissie worden per aangetekende zending of per elektronische schrijven met ontvangstbewijs naar de capaciteitsleverancier gestuurd. De commissie beveelt de netbeheerder om het capaciteitscontract aan te passen door de capaciteitsvergoeding voor de betrokken transactie te verminderen tot het niveau van de intermediaire maximumprijs die gekoppeld is aan de veiling waarop de derogatieaanvraag betrekking heeft."

**Art. 20.** In artikel 23, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in paragraaf 2 worden de woorden "uur (€/h)" vervangen door de woorden "MTU (€/MTU)";
- 2° er wordt een paragraaf 5/1 ingevoegd, luidende:

"§ 5/1. Eenheden op de capaciteitsmarkt zonder dagprogramma die gedeeltelijk actief zijn, zijn gedeeltelijk vrijgesteld van de terugbetalingsverplichting wegens gerechtvaardigde gedeeltelijke activering, gedefinieerd door de activeringsratio zoals bepaald door de werkingsregels."

- 3° paragraaf 6 wordt vervangen als volgt:

"§ 6. De terugbetalingsverplichting is het resultaat van de vermenigvuldiging van :

- i. het positieve verschil tussen de referentieprijs bedoeld in artikelen 24 en 25 en de uitoefenprijs bedoeld in artikel 26 voor het gegeven MTU;
- ii. met de gecontracteerde capaciteit voor datzelfde MTU;
- iii. met het minimum tussen de beschikbaarheidsratio enerzijds en de activeringsratio anderzijds van een eenheid in de capaciteitsmarkt op een gegeven MTU, waarbij de beschikbaarheidsratio overeenkomt met de verrekening in de terugbetalingsverplichting van de al dan niet geplande onbeschikbaarheden van de eenheid in de capaciteitsmarkt en de activeringsratio overeenkomt met de verrekening in de terugbetalingsverplichting van de gedeeltelijke activatie van de eenheid in de capaciteitsmarkt."

- 4° in paragraaf 7 wordt het woord "uur" vervangen door het woord "MTU".

**Art. 21.** In artikel 24, van hetzelfde besluit, , wordt het woord "uur" vervangen door het woord "MTU".

**Art. 22.** In hetzelfde besluit wordt de bijlage 1 vervangen door de bijlage gevoegd bij dit besluit.

**Art. 23.** In afwijking op artikel 22, § 1, tweede lid, van hetzelfde besluit, publiceert de netbeheerder uiterlijk 1 juni 2024 de tabel bedoeld in artikel 22, § 1, tweede lid, van hetzelfde besluit met betrekking tot de veilingen die op basis van de instructie bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in 2024 worden georganiseerd.

In afwijking op artikel 22, § 2, eerste lid, van hetzelfde besluit, dient de derogatieaanvrager uiterlijk 15 juni 2024 een derogatieaanvraag in overeenkomstig artikel 22, van hetzelfde besluit met betrekking tot de veilingen die op basis van de instructie bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in 2024 worden georganiseerd.

Sur la base de ses constatations, la commission est autorisée à retirer la dérogation si :

- 1° la non-réalisation des investissements envisagés initialement ou la réduction du montant de ces investissements, et/ou ;
- 2° une augmentation des perspectives de revenus visés au paragraphe 2, alinéa 2, 3°, par rapport au budget initial, résultant uniquement ou essentiellement de choix posés par le demandeur postérieurement à l'octroi de la dérogation, conduit (conduisent) à un « missing money » attendu inférieur au prix maximum intermédiaire lié à la mise aux enchères à laquelle s'appliquait la demande de dérogation.

La commission prend sa décision au plus tard le dernier jour du cinquième mois suivant le début de la première période de fourniture de capacité couverte par le contrat de capacité, après avoir entendu le fournisseur de capacité assisté le cas échéant de son conseil, ou l'avoir à tout le moins dûment convoqué. La convocation à l'audition et la décision de la commission sont adressées au fournisseur de capacité par envoi recommandé ou par courrier électronique avec accusé de réception. La commission enjoint au gestionnaire du réseau d'adapter le contrat de capacité en réduisant la rémunération de capacité pour la transaction considérée au niveau du prix maximum intermédiaire lié à la mise aux enchères à laquelle s'appliquait la demande de dérogation. ».

**Art. 20.** Dans l'article 23 du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

- 1° dans le paragraphe 2 les mots « heure (€/h) » sont remplacés par les mots « MTU (€/MTU) »;
- 2° il est inséré un paragraphe 5/1, rédigé comme suit :

« § 5/1. Les unités sur le marché de capacité sans programme journalier qui sont partiellement actives sont partiellement exemptées de l'obligation de remboursement en raison d'une activation partielle justifiée, définie par le ratio d'activation tel que déterminé par les règles de fonctionnement. » ;

- 3° le paragraphe 6 est remplacé par ce qui suit:

« § 6. L'obligation de remboursement résulte de la multiplication de :

- i. la différence positive entre le prix de référence visé aux articles 24 et 25 et le prix d'exercice visé à l'article 26 de la MTU considérée ;
- ii. par la capacité contractée pour cette même MTU ;
- iii. par le minimum entre le ratio de disponibilité et le ratio d'activation d'une unité du marché de capacité à une MTU considérée, ou le ratio de disponibilité correspond à la prise en compte des indisponibilités programmées ou non de l'unité du marché de capacité dans l'obligation de remboursement et le ratio d'activation correspond à la pris en compte de l'activation partielle de l'unité sur le marché des capacités. » ;

- 4° dans le paragraphe 7, le mot « heure » est remplacé par le mot « MTU ».

**Art. 21.** Dans l'article 24, du même arrêté, le mot « heure » est remplacé par le mot « MTU ».

**Art. 22.** Dans le même arrêté, l'annexe 1<sup>re</sup> est remplacée par l'annexe jointe au présent arrêté.

**Art. 23.** Par dérogation à l'article 22, § 1<sup>er</sup>, alinéa 2, du même arrêté, le gestionnaire du réseau publie pour le 1<sup>er</sup> juin 2024 le tableau visé à l'article 22, § 1<sup>er</sup>, alinéa 2, du même arrêté en ce qui concerne les mises aux enchères organisées en 2024 sur la base de l'instruction visée à l'article 7*undecies*, § 6, alinéa 1<sup>er</sup>, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

Par dérogation à l'article 22, § 2, alinéa 1<sup>er</sup>, du même arrêté, le demandeur de dérogation introduit une demande de dérogation conformément à l'article 22 du même arrêté au plus tard le 15 juin 2024 pour les mises aux enchères organisées en 2024 sur base de l'instruction visée à l'article 7*undecies*, § 6, premier alinéa, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

In afwijking op artikel 22, § 2, tweede lid, van hetzelfde besluit, publiceert de commissie uiterlijk 1 juni 2024 de formele en materiële voorwaarden bedoeld in artikel 22, § 2, tweede lid, van hetzelfde besluit met betrekking tot de veilingen die op basis van de instructie bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in 2024 worden georganiseerd.

In afwijking op artikel 22, § 6, van hetzelfde besluit, voor de derogatieaanvragen met betrekking tot de veilingen die op basis van de instructie bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in 2024 worden georganiseerd, maakt de commissie, op elektronische wijze, aan de netbeheerder het resultaat van haar beoordeling bedoeld in artikel 22, § 5 van hetzelfde besluit over met betrekking tot de variabele kosten, startkosten, vaste activeringskosten en het effect van operationele beperkingen op de inkomsten, ten laatste twintig werkdagen na de uiterste datum voor de indiening van derogatieaanvragen.

In afwijking op artikel 22, § 7, eerste lid, van hetzelfde besluit, voor de derogatieaanvragen met betrekking tot de veilingen die op basis van de instructie bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in 2024 worden georganiseerd, bezorgt de netbeheerder op elektronische wijze aan de commissie, uiterlijk vijftien werkdagen na ontvangst van de resultaten van de beoordeling van de commissie bedoeld in artikel 22, § 5, van hetzelfde besluit, de elementen bedoeld in artikel 22, § 7 van hetzelfde besluit die zij heeft berekend.

**Art. 24.** § 1. Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt, met uitzondering van de artikelen 8, 3°; 9,1° en 3°; 11, 2°, a), en 5°; 13; 14; 19, 1°, 8°, a), 9° en 11°; en 20, 2°, die in werking treden overeenkomstig paragraaf 2 en artikelen 17, 1° en 19, 8°, b) en c) die in werking treden overeenkomstig paragraaf 3.

§ 2. De artikelen 8, 3°; 9,1° en 3°; 11, 2°, a), en 5°; 13; 14; 19, 1°, 8°, a), 9° en 11°; en 20, 2°, van dit koninklijk besluit treden in werking de dag van de publicatie in het *Belgisch Staatsblad* van een bericht waaruit het volgende blijkt :

- 1° de kennisgeving van de beslissing van de Europese Commissie dat wijziging van bestaande steun vervat in de artikelen 8, 3°; 9,1° en 3°; 11, 2°, a), en 5°; 13; 14; 19, 1°, 8°, a), 9° en 11°; en 20, 2°, geen onverenigbare steun uitmaken in de zin van artikel 107 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of;
- 2° het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van de verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, zodanig dat de wijziging van bestaande steun vervat in de artikelen 8, 3°; 9,1° en 3°; 11, 2°, a), en 5°; 13; 14; 19, 1°, 8°, a), 9° en 11°; en 20, 2°, toegepast mogen worden.

De Minister doet een dergelijk bericht in het *Belgisch Staatsblad* publiceren uiterlijk tien dagen na ontvangst van die beslissing van de Europese Commissie dan wel binnen tien dagen na het verstrijken van die termijn.

§ 3. De artikelen 17, 1° en 19, 8°, b) en c) treden in werking op 1 november 2024.

**Art. 25.** Met uitzondering van artikel 8, 10°, c) van de wet van 7 mei 2024 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt treedt voornoemde wet van 7 mei 2024 in werking de dag waarop dit besluit in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt.

**Art. 26.** De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 25 mei 2024.

FILIP

Van Koningswege :  
De Minister van Energie,  
T. VAN DER STRAETEN

Par dérogation à l'article 22, § 2, alinéa 2, du même arrêté, la commission publie pour le 1<sup>er</sup> juin 2024 les conditions formelles et matérielles visées à l'article 22, § 2, alinéa 2, du même arrêté en ce qui concerne les mises aux enchères organisées en 2024 sur la base de l'instruction visée à l'article 7*undecies*, § 6, alinéa 1<sup>er</sup>, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

Par dérogation à l'article 22, § 6, du même arrêté, pour les demandes de dérogation introduites en vue des mises aux enchères organisées en 2024 sur la base de l'instruction visée à l'article 7*undecies*, § 6, alinéa 1<sup>er</sup>, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, la commission transmet au gestionnaire du réseau, par voie électronique, le résultat de son évaluation visée à l'article 22, § 5 du même arrêté, relative aux coûts variables, aux coûts de démarrage, aux coûts fixes d'activation et à l'impact sur les revenus des restrictions opérationnelles, au plus tard vingt jours ouvrables après la date ultime d'introduction des demandes de dérogation.

Par dérogation à l'article 22, § 7, alinéa 1<sup>er</sup>, du même arrêté, pour les demandes de dérogation introduites en vue des mises aux enchères organisées en 2024 sur la base de l'instruction visée à l'article 7*undecies*, § 6, alinéa 1<sup>er</sup>, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, le gestionnaire du réseau fournit par voie électronique à la commission, au plus tard quinze jours ouvrables suivant la réception des résultats de l'évaluation de la commission visée à l'article 22, § 5 du même arrêté, les éléments visés à l'article 22, § 7 du même arrêté qu'il a calculés.

**Art. 24.** § 1<sup>er</sup>. Le présent arrêté entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*, à l'exception des articles 8, 3° ; 9, 1° et 3° ; 11, 2°, a), en 5° ; 13 ; 14 ; 19, 1°, 8°, a), 9° et 11°; et 20, 2°, qui entrent en vigueur conformément à ce qui est prévu dans le paragraphe 2, et les articles 17, 1° et 19, 8°, b) et c) qui entrent en vigueur conformément à ce qui est prévu dans le paragraphe 3.

§ 2. Les articles 8, 3° ; 9, 1° et 3° ; 11, 2°, a), en 5° ; 13 ; 14 ; 19, 1°, 8°, a), 9° et 11°; et 20, 2°, du présent arrêté entrent en vigueur le jour de la publication au *Moniteur belge* d'un avis mentionnant :

- 1° La notification de la décision de la Commission européenne selon laquelle la modification des aides existantes contenues dans les articles 8, 3° ; 9, 1° et 3° ; 11, 2°, a), en 5° ; 13 ; 14 ; 19, 1°, 8°, a), 9° et 11°; et 20, 2°, ne constituent pas une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou ;
- 2° l'expiration des délais visés à l'article 4 du Règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, de sorte que la modification des aides existantes contenues aux articles 8, 3° ; 9, 1° et 3° ; 11, 2°, a), en 5° ; 13 ; 14 ; 19, 1°, 8°, a), 9° et 11°; et 20, 2°, puisse être appliquée.

Le ministre publie cet avis au *Moniteur belge* au plus tard dix jours après réception de cette décision de la Commission européenne ou dans les dix jours suivant l'expiration du délai précité.

§ 3. Les articles 17, 1° et 19, 8°, b) et c) entre en vigueur le 1<sup>er</sup> novembre 2024.

**Art. 25.** A l'exception de l'article 8°, 10°, c) de la loi du 7 mai 2024 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, cette loi du 7 mai 2024 précitée entre en vigueur le jour de la publication au *Moniteur belge* du présent arrêté.

**Art. 26.** Le ministre qui a l'Energie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 25 mai 2024.

PHILIPPE

Par le Roi :  
La Ministre de l'Energie,  
T. VAN DER STRAETEN

Bijlage 1 - Risicopremie voor de intermediaire maximumprijs en de derogaties hierop  
Annexe 1 - Prime de risque pour le prix maximale intermédiaire et ses dérogations

Unité(s) du marché de capacité - Eenheid(ed(en)) in de capaciteitsmarkt	Technologie de la unité(s) - Technologie van de eenheid(ed(en))	Sans investissement en CAPEX d'une durée de vie économique $\geq 3$ ans - Zonder capex investeringen met een economische levensduur $\geq 3$ jaren	Avec investissements en CAPEX d' une durée de vie économique $\geq 3$ ans - Met capex investeringen met een economische levensduur $\geq 3$ jaren
Existant - Bestaand	Moteurs à diesel/moteurs à gaz Dieselmotoren/gasmotoren	0,00%	2,90%
	Turbine à gaz cycle combiné Gasturbine gecombineerde cyclus	0,00%	1,90%
	Turbine à gaz cycle ouvert Gasturbine met open cyclus	0,00%	2,90%
	Turbojets Turbojets	0,00%	0,60%
	Centrale de cogénération Warmtektrachtkoppelinginstallatie	0,00%	1,90%
	Gestion de la demande Vraagzijdebeheer	0,00%	1,60%
	Batteries Batterijen	0,00%	0,30%
	Pompage-turbinage Pompopslag	0,00%	0,30%
	Eolien Wind	0,00%	1,30%
	Solaire Zonne-energie	0,00%	0,40%
	Nieuw/Nouveau	Moteurs à diesel/moteurs à gaz Dieselmotoren/gasmotoren	N/A
Turbine à gaz cycle combiné Gasturbine gecombineerde cyclus		N/A	2,20%
Turbine à gaz cycle ouvert Gasturbine met open cyclus		N/A	3,30%
Turbojets Turbojets		N/A	N/A
Centrale de cogénération Warmtektrachtkoppelinginstallatie		N/A	2,20%
Gestion de la demande Vraagzijdebeheer		N/A	1,60%
Batteries Batterijen		N/A	0,30%
Pompage-turbinage Pompopslag		N/A	
Eolien Wind		N/A	1,30%
Solaire Zonne-energie		N/A	0,40%

Gezien om gevoegd te worden bij Ons besluit van 25 mei 2024 tot wijziging van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de paramaters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere paramaters 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

Brussel, 25 mei 2024.

FILIP

Van Koningswege :

De Minister van Energie,  
T. VAN DER STRAETEN

Vu pour être annexé à Notre arrêté du 25 mai 2024 modifiant l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité

Donné à Bruxelles, le 25 mai 2024.

PHILIPPE

Par le Roi :

La Ministre de l'Energie,  
T. VAN DER STRAETEN